

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания  
«Роснефть»

Код эмитента: 00122 - А

за I квартал 2009 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

«15» мая 2009 года

Главный бухгалтер открытого акционерного общества  
«Нефтяная компания «Роснефть»

С.Н. Ким

«15» мая 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](mailto:s_gritskevich@rosneft.ru)

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

## ОГЛАВЛЕНИЕ

№	Наименование раздела, подраздела	Стр.
	Введение	7
I.	Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1.	Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2.	Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.3.	Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	9
1.4.	Сведения об оценщике эмитента	12
1.5.	Сведения о консультантах эмитента	12
1.6.	Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	12
II.	Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	12
2.1.	Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	12
2.2.	Рыночная капитализация эмитента	13
2.3.	Обязательства эмитента	14
2.3.1.	Кредиторская задолженность	14
2.3.2.	Кредитная история эмитента	16
2.3.3.	Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	19
2.3.4.	Прочие обязательства эмитента	19
2.4.	Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	19
2.5.	Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	20
2.5.1.	Отраслевые риски	20
2.5.2.	Страновые и региональные риски	24
2.5.3.	Финансовые риски	24
2.5.4.	Правовые риски	26
2.5.5.	Риски, связанные с деятельностью эмитента	30
III.	Подробная информация об эмитенте	32
3.1.	История создания и развитие эмитента	32
3.1.1.	Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	32

3.1.2.	Сведения о государственной регистрации эмитента	32
3.1.3.	Сведения о создании и развитии эмитента	33
3.1.4.	Контактная информация	34
3.1.5.	Идентификационный номер налогоплательщика	35
3.1.6.	Филиалы и представительства эмитента	35
3.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	36
3.2.1.	Отраслевая принадлежность эмитента	36
3.2.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	36
3.2.3.	Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	39
3.2.4.	Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	45
3.2.5.	Сведения о наличии у эмитента лицензий	55
3.2.6.	Совместная деятельность эмитента	55
3.2.8.	Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	56
3.3.	Планы будущей деятельности эмитента	69
3.4.	Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	70
3.5.	Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	70
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	157
3.6.1.	Основные средства	157
IV.	Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	158
4.1.	Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	158
4.1.1.	Прибыль и убытки	158
4.1.2.	Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	162
4.2.	Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	163
4.3.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	164
4.3.1.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	164
4.3.2.	Финансовые вложения эмитента	168

4.3.3.	Нематериальные активы эмитента	170
4.4.	Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	171
4.5.	Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	172
4.5.1.	Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	174
4.5.2.	Конкуренты эмитента	176
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	177
5.1.	Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	177
5.2.	Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	181
5.3.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	204
5.4.	Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	205
5.5.	Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	209
5.6.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	218
5.7.	Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	218
5.8.	Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающиеся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	219
VI.	Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	219
6.1.	Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	219
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	220
6.3.	Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	220
6.4.	Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	221
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	221

6.6.	Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	223
6.7.	Сведения о размере дебиторской задолженности	224
VII.	Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	226
7.1.	Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	226
7.2.	Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал	226
7.3.	Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год	227
7.4.	Сведения об учетной политике эмитента	227
7.5.	Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	231
7.6.	Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	232
7.7.	Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	232
VIII.	Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	234
8.1.	Дополнительные сведения об эмитенте	234
8.1.1.	Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	234
8.1.2.	Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	235
8.1.3.	Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	236
8.1.4.	Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	236
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	239
8.1.6.	Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	257
8.1.7.	Сведения о кредитных рейтингах эмитента	266
8.2.	Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	268
8.3.	Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	269
8.4.	Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	269

8.5.	Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	269
8.6.	Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	270
8.7.	Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	270
8.8.	Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	270
8.9.	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	275
8.10.	Иные сведения	277
	Приложение № 1 Сведения о запасах полезных ископаемых и описание лицензий на пользование недрами, полученных Эмитентом, а также его дочерними или зависимыми обществами	278
	Приложение № 2 Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2008 года; Бухгалтерская отчетность Эмитента за I квартал 2009 года	574

## Введение

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

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

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

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

№	Фамилия Имя Отчество	Год рождения
<b>Совет директоров</b>		
1.	Сечин Игорь Иванович – Председатель Совета директоров	1960
2.	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
<b>Коллегиальный исполнительный орган эмитента (Правление)</b>		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович – Председатель Правления	1957

2.	Каланда Лариса Вячеславовна	1964
3.	Макаров Сергей Игоревич	1963
4.	О`Браен Питер Ллойд	1969
5.	Плоскина Виктор Васильевич	1968
6.	Трегуб Сергей Вадимович	1959
7.	Турсунов Ризо Шарипович	1947
8.	Худайнатов Эдуард Юрьевич	1960
<b>Единоличный исполнительный орган эмитента (Президент)</b>		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957

## 1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

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

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

Полное наименование банка: **Банк БТБ (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 Шотландии»**  
Краткое наименование банка: **«Королевский Банк Шотландии» ЗАО**



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

Полное наименование банка: Открытое акционерное общество  
«Всероссийский банк развития регионов»  
Краткое наименование банка: ОАО «ВБРР»  
Место нахождения банка: 129594, г. Москва, Суцевский вал., д.65 кор.1  
ИНН банка: 7736153344  
БИК: 044525880  
Кор. Счет: К/с 30101810900000000880 в ОПЕРУ  
Московского ГТУ Банка России  
Номер и тип счета: 40702840900000000080 (текущий валютный счет)  
40702840200001000080 (транзитный валютный счет)  
40702840400005000080 (текущий валютный счет)  
40702840700001500080 (транзитный валютный счет)  
40702810600000000080 (расчетный счет)  
40702810500003000080 (расчетный счет)

### 1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) 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. Суцевский 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: **2007, 2008.**

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.**

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

<b>Финансовый год, за который аудитором проводилась независимая проверка</b>	<b>Размер вознаграждения (с учетом НДС), руб.</b>
<b>2007</b>	<b>5 440 000</b>
<b>2008</b>	<b>5 548 360</b>

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

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

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

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

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

Номер телефона и факса: **тел.: (495) 755-97-00, факс: (495) 755-97-01.**  
Адрес электронной почты: [info@ru.ey.com](mailto:info@ru.ey.com).

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

Номер лицензии: **Е 002138.**

Дата выдачи: **30.09.2002 г.**

Срок действия: **30.09.2012 г.**

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

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

**Консультативный совет по иностранным инвестициям;**

**Американская Торговая Палата;**

**Ассоциация Европейского Бизнеса;**

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

**Корпорация Американо-Российский деловой совет;**

**Российско-Германская Внешнеторговая палата;**

**Российско-Британская Торговая палата;**

**Club France;**

**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 и аудиторов России;**

**Институт Внутренних Аудиторов;**

**The Economist Intelligence Unit;**

**Международный форум лидеров бизнеса (IBLF);**

**Российская ассоциация автомобильных дилеров;**

**Students In Free Enterprise.**

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, 2008.**

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 аудитором 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

Показатели финансово-экономической деятельности:

Наименование показателя	Отчетный период
-------------------------	-----------------

	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.12.2008	на 31.03.2009
Стоимость чистых активов Эмитента, тыс. руб.	113 309 953	222 138 816	287 966 974	436 154 588	560 511 013	555 368 195
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	314,8	182,6	160,1	144,1	143,4	163,7
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	221,9	34,0	48,97	67,4	50,4	95,5
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	35,7	33,7	56,5	24,89	36,99	0,60
Уровень просроченной задолженности, %	0,5	0,2	3,5	2,9	2,6	3,1
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	8,74	6,94	1,77	3,9	6,8	1,2
Доля дивидендов в прибыли, %	8,5	20,0	16,0	8,7	12,0	0,0
Производительность труда, руб./чел.	184 338	607 577	543 368	652 000	665 464	119 810
Амортизация к объему выручки, %	2,7	0,6	0,96	1,92	2,1	3,2

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

Анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

**Чистые активы** Эмитента росли на протяжении последних 4 лет в основном за счет полученной прибыли, а также за счет эмиссии акций в 2006 году. Однако, в I-м квартале 2009 года зафиксировано незначительное (менее, чем на 1%) снижение чистых активов, что обусловлено убыточностью деятельности Эмитента в I-м квартале 2009 года. Убытки сформировались в связи с отражением отрицательного сальдо по курсовой разнице в сумме 56 518,1 млн. руб., возникшей из-за резкого роста курса доллара к рублю.

**Показатель покрытия платежей** по обслуживанию долгов отражает способность предприятия погашать обязательства в соответствии с соглашениями о привлеченных займах и кредитах за счет полученной прибыли и амортизации как источников выплат. В I-м квартале 2009 года показатель составил 0,6%, что свидетельствует о существенном снижении доли собственных источников погашения текущих обязательств.

**Оборачиваемость дебиторской задолженности** в I-м квартале 2009 года составила 1,2, что в приведении к годовому показателю составит 4,8. С одной стороны, этот уровень на 2,0 ниже значения по итогам 2008 года, но с другой – на 0,9 превышает аналогичный показатель по итогам 2007 года. Это говорит об усилении контроля со стороны Эмитента при управлении уровнем своей дебиторской задолженности в условиях кризиса.

## 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 ММББ».

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 I квартал 2009 г. использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «Фондовая биржа ММББ» на сайте [www.micex.com](http://www.micex.com).

Период	Рыночная капитализация, тыс. руб.
2008 год	1 173 642 211
I квартал 2009 года	1 578 174 659

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Кредиторская задолженность

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

Наименование кредиторской задолженности	Отчетный период			
	2008		1 квартал 2009	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	43 552 497		47 283 389	
В т.ч. просроч., тыс. руб.	11 655 259	X	17 005 678	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	5 574		121 212	
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	-	X	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными	9 358 122	52 686 835	12 409 704	50 400 668

внебюджетными фондами, тыс. руб.				
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	-	X	-	X
Кредиты, тыс. руб.	58 187 349	441 201 026	282 761 031	300 643 376
В т.ч. просроченная, руб.	-	X	-	X
Займы, всего, тыс.руб.	101 149 029	22 017 161	156 645 790	22 266 442
В том числе просроченные, тыс.руб.	-	X	-	X
В том числе облигационные займы, тыс.руб.	-	-	-	-
В том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	X	-	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	68 071 994	-	27 902 526	-
В том числе просроченная, тыс. руб.	8 920 867	X	10 933 969	X
ИТОГО, тыс. руб.	280 324 565	515 905 022	527 123 652	373 310 486
В том числе итого просроченная, тыс. руб.	20 576 126	X	27 939 647	X

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

Доля просроченной задолженности Эмитента в структуре общей кредиторской задолженности на 31.12.2008 г. составляет 7,3% и 5,3% соответственно на 31.03.2009 г. В структуре кредиторской задолженности Эмитента отсутствует просроченная кредиторская задолженность сроком более 1 года.

ОАО «НК «Роснефть» проводит регулярный мониторинг кредиторской задолженности, в том числе просроченной. Основная сумма просроченной кредиторской задолженности представляет собой задолженность перед дочерними предприятиями Эмитента и не является риском для Компании. Сумма просроченной кредиторской задолженности перед сторонними контрагентами не значительна и не повлечёт за собой наложение штрафных санкций.

Общая сумма кредиторской задолженности на 31.03.2009 г. по сравнению с данными на 31.12.2008 г. выросла на 104 205 млн. руб., в том числе за счет:

- дополнительного привлечения краткосрочных кредитов (+224 574 млн.руб.) и погашения обязательств по долгосрочным кредитам (-140 558 млн.руб.);
- роста задолженности краткосрочным займам (+55 497 млн.руб.), в том числе в связи с переносом в эту статью суммы задолженности по собственным векселям вследствие изменения учетной политики (+46 565 млн.руб.), в связи с дополнительным привлечением краткосрочных займов (+8 932 млн.руб.);
- роста задолженности перед поставщиками и подрядчиками (+3 731 млн.руб.);
- роста кредиторской задолженности по налогам и иным расчётам с бюджетом и государственными внебюджетными фондами (+765 млн.руб.), в том числе роста текущей налоговой кредиторской задолженности (+3 052 млн.руб.) и снижения реструктуризированной налоговой задолженности ОАО «Юганскнефтегаз», переданной при консолидации (-2 286 млн.руб.);
- роста задолженности перед персоналом ОАО «НК «Роснефть» (+116 млн.руб.);
- снижения прочей кредиторской задолженности (-40 169 млн.руб.), в том числе в связи с переносом из этой статьи суммы задолженности по собственным

векселям вследствие изменения учетной политики (-46 565 млн.руб.) и роста задолженности перед дочерними обществами за нефть и нефтепродукты, приобретаемые по договорам комиссии (+5 142 млн.руб.)

Кредиторская задолженность эмитента за последний заверченный финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года кредиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности: **Кредиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности за 2008 год и первый квартал 2009 года, нет.**

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего заверченного отчетного периода кредитным договорам и договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов стоимости чистых активов эмитента на дату последнего заверченного 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 31.03.2009	Срок кредита, месяц / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
<b>За 2004</b>					
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК	800 000 000 USD	100 000 000 USD	60 /17.09.2009	нет
Долгосрочный кредит	ABN AMRO-NVB-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
<b>За 2005</b>					
Долгосрочный кредит	Внешэкономбанк	6 000 000 000 USD	2 340 000 000 USD	72 /20.01.2011	нет
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК	2 000 000 000 USD	666 666 666,82 USD	60 /18.07.2010	нет
<b>За 2006</b>					
Долгосрочный кредит	БАРКЛАЙЗ БАНК ПЛС	2 000 000 000 USD	1 000 000 000 USD	60 /22.02.2011	нет
Краткосрочный	СБЕРБАНК РФ	30 000 000 000	0	6 /11.06.2007	нет



кредит		руб.			
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	30 000 000 000 руб.	30 000 000 000	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	БАРКЛАИЗ 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	2 452 583 333,30 USD	60 /15.05.2012	нет
За 2008					
Долгосрочный кредит	Дойче Банк	3 425 000 000 USD	3 353 645 833 USD	60 /19.02.2013	нет
Долгосрочный кредит	Дойче Банк	3 200 000 000 USD	3 200 000 000 USD	60 /14.07.2013	нет
За 2009					
Долгосрочный кредит	БНП Париба	1 350 000 000 USD	1 350 000 000 USD	15/28.04.2010	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 ОАО «Юганскнефтегаз» 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 ежеквартально осуществляла выплаты по 1 162 млн. руб.

Общая сумма выплат по состоянию на 31.03.09 г. составляет 5 810 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 ООО «Нефть-Актив» продала 50%-ю долю ОАО «Томскнефть» ВНК ООО «Газпромнефтьфинанс», которое является дочерним предприятием ОАО «Газпром нефть». 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 отчётности 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
<b>На 31.12.2004 г.</b>				
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
<b>На 31.12.2005г.</b>				
Долгосрочный займ	ОАО «Юганскнефтегаз»	32 150 068 676,26 руб.	36,0/29.08.08	нет
<b>На 31.12.2006 г.</b>				
На 31.12.2006 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет				
<b>На 31.12.2007 г.</b>				
На 31.12.2007 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет				

Наименование обязательства	Наименование займодавца	Сумма основного долга, руб., YEU, USD	Срок займа, месяц/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства
<b>На 31.12.2008 г.</b>				
<b>На 31.12.2008 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет</b>				
<b>На 31.03.2009 г.</b>				
<b>На 31.03.2009 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет</b>				

### 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 31.03.2009 г.
Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	90 294 822
В том числе по обязательствам третьих лиц, тыс. руб.	62 590 468
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, тыс. руб.	62 590 468

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 01.01.2009 г. до 31.03.2009 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

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

**По состоянию на 31.03.2009 г. Эмитент не имеет соглашений, включая срочные сделки, не отраженные 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 I квартале 2009 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 I квартала 2009 года цены на нефть и нефтепродукты на мировом рынке продолжали оставаться низкими. Компания имеет программу снижения капитальных и операционных затрат, позволяющую выполнять свои обязательства в случае резкого падения цен на нефть, газ и нефтепродукты.

#### **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 «НК «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 своих нефтеналивных грузов, включая значительную часть нефти, поставляемой на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» и в Китай. ОАО «Российские железные дороги» (далее - «РЖД») является государственной монополией в сфере железнодорожных транспортных услуг. Использование услуг железных дорог подвергает ОАО «НК «Роснефть» рискам, таким как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося состояния локомотивного парка, износ которого достигает 80%, а также уменьшения пропускной способности железных дорог в весенне-летний период в связи с проведением плановых ремонтов железнодорожной инфраструктуры.

Кроме этого, несмотря на то, что тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, традиционно они имеют тенденцию к увеличению. Любые серьезные срывы в системе работы РЖД и периодические повышения тарифов за услуги железных дорог могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть».

#### 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 (ПНХ 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), Архангельске и Находке (Приморский край), а также терминалы находящиеся в Ванино (Хабаровский край) и портах Украины.

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 и Белом морях, и на Дальнем Востоке также могут закрываться в зимний период при сложной ледовой обстановке.

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

#### Риски связанные с реализацией добываемого газа

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

ОАО «Газпром» является монопольным поставщиком газа в России. Российское правительство регулирует цены на газ, продаваемый ОАО «Газпром» в России. Несмотря на рост регулируемых цен в России и ожидаемое продолжение этого роста до уровня, приближающегося к чистым экспортным ценам, цена на газ по-прежнему намного ниже уровня, установившегося на международных рынках. Регулируемые цены отражаются и, возможно, будут отражаться на цене газа, который ОАО «НК «Роснефть» будет 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 произведения 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 объемов 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 внутренними рынками в счёт увеличения доли экспорта;

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

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

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

### 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» подвержена воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основным источником заимствований является международный кредитный рынок. Большая часть долгового портфеля – кредиты, номинированные в долларах США. Процентная ставка по обслуживанию большей части этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ОАО «НК «Роснефть». Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности.

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, приводятся критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

**Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на финансовое состояние Компании. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Компании значений. В качестве критического значения инфляции Эмитент признает уровень, втрое превышающий уровень, соответствующий прогнозу инфляции МЭРТ на текущий год. Эмитент не предпринимает каких-то особых действий по уменьшению указанного риска, так как считает его незначительным.**

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, акциза, налога на прибыль, налога на добычу полезных ископаемых, налога на имущество, земельного налога, единого социального налога, природоресурсных платежей и сборов и иных налогов и сборов.

С 01.01.2009 в силу вступили изменения отдельных положений Налогового Кодекса РФ. К наиболее важным для эмитента можно отнести следующие налоговые нововведения:

##### **в части общих вопросов налогообложения**

изменение порядка вступления в силу актов налогового законодательства, улучшающих положение налогоплательщика, - такие акты могут вступать в силу непосредственно со дня их официального опубликования;

изменение порядка и условий предоставления отсрочки и рассрочки по уплате федеральных налогов, которая теперь предоставляется по решению Министра Финансов РФ;

уточнение порядка приостановления операций по счетам налогоплательщиков в банке;

введение запрета на использование при проведении налоговых проверок доказательств, полученных с нарушением Налогового Кодекса РФ;

#### по НДС

уточнение порядка определения количества добытой нефти посредством введения термина «масса нетто»;

повышение необлагаемого ценового минимума, используемого для расчета ставки НДС с 9 до 15 \$ за баррель;

исключение условия о применении прямого метода учета количества добытой нефти как обязательного для целей применения ставки НДС 0% для нефти, добытой на участках недр, расположенных в Восточной Сибири и для сверхвязкой нефти, а также для целей применения понижающего коэффициента, характеризующего степени выработанности запасов, участвующего в расчете ставки НДС;

введение «налоговых каникул» в отношении нефти, добываемой на отдельных участках недр;

#### по налогу на прибыль

понижение ставки налога до 20% за счет сокращения доли, подлежащей уплате в федеральный бюджет;

увеличение до 30% амортизационной премии по основным средствам III – VII амортизационных групп;

временное увеличение предельного размера процентов по долговым обязательствам, учитываемого в целях налогообложения;

отмена понижающего коэффициента 0,5 к основной норме амортизации легковых автомобилей стоимостью более 600 тыс.руб.;

расширение перечня расходов на добровольное имущественное страхование;

возможность выбора порядка списания расходов на приобретение (получение) лицензии на право пользования недрами (в составе нематериальных активов или в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией);

включение в перечень материальных расходов расходов на производство и (или) приобретение мощностей;

возможность включения в прочие расходы стоимости НИОКР, не давших положительных результатов с коэффициентом 1,5; увеличение предельной стоимости исключительных прав на программы для ЭВМ, которая может быть одновременно признана в составе прочих расходов;

расширение состава расходов на оплату труда;

изменение порядка начисления налоговой амортизации, устранение противоречий и неясностей, связанных с налоговым учетом сумм материальной помощи и выплат членам Совета директоров;

#### по НДС

освобождение от налогообложения ввоза технологического оборудования при условии, что его аналоги не производятся в РФ;

уточнение перечня документов, подтверждающих обоснованность применения ставки 0% по экспортным операциям;

введения порядка применения налоговых вычетов при осуществлении предоплат и авансовых выплат;

отмена условия об оплате НДС денежными средствами в случае проведения неденежных расчетов за приобретенные товары, работы, услуги, имущественные права;

#### по акцизам

установление налоговых ставок на автомобильный бензин, дизельное топливо и прямогонный бензин на 2009-2011 г.г., (при этом ставка акциза на прямогонный бензин с 01.01.2009 повышается до 3900 руб.за тонну).

Упомянутые изменения налогового законодательства могут быть оценены для эмитента как позитивные, направленные на облегчение налогового бремени, устранение спорных вопросов налогообложения и законодательных пробелов. Порядок применения некоторых законоположений является недостаточно четким, однако эмитент, пользуясь правом получения разъяснений от органов финансовой

системы и средствами правовой защиты, разрешает спорные ситуации, предотвращая возникновение налоговых потерь. Внесенные изменения учитываются эмитентом при ведении бухгалтерского и налогового учета хозяйственных операций и объектов налогообложения, исчисления и уплате налогов, что сводит к минимуму возникновение имущественных и правовых рисков, негативное влияние на деятельность эмитента.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность, 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. № 5003-1 "О таможенном тарифе"; другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности, международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела.

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» изменен 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 1-м квартале 2009 года ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты изменялись в связи с изменением средней цены на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (Постановления Правительства РФ от 25.12.08 № 1023, от 29.01.09 № 66, от 24.02.09 № 143, и от 26.03.09 № 256)

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

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 определены:

- правила определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, предоставляемых в пользование без проведения конкурсов и аукционов, для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением предоставляемых на праве краткосрочного (сроком до 1 года) пользования участков недр, определение размера разовых платежей осуществляется Федеральным агентством по недропользованию при оформлении лицензии на пользование недрами (Постановление Правительства РФ от 04.02.2009 г. № 94);

- порядок возмещения расходов на поиск и оценку открытого месторождения полезных ископаемых и суммы уплаченного разового платежа за пользование участком недр лицам, которым откано в предоставлении права пользования им, и выплаты этим лицам вознаграждения. Утвержденным Положением (Постановление Правительства РФ от 10.03.2009 г. № 206) предусмотрено, что инвесторам возмещаются документально подтвержденные и осуществленные ими расходы на поиск и оценку открытого месторождения полезных ископаемых, в состав которых, в том числе, включаются расходы: на проведение общих и детальных поисков открытого месторождения полезных ископаемых, на осуществление мероприятий по установлению факта открытия месторождения полезных ископаемых и постановке запасов полезных ископаемых на государственный баланс, на осуществление иных документально подтвержденных работ, проведенных на предоставленном инвестору участке недр федерального значения. Для получения сумм возмещаемых расходов, разового платежа и вознаграждения инвестор подает в Федеральное агентство по недропользованию заявление с приложением необходимых документов.

Соответствующие изменения свидетельствуют о последовательном подходе законодателя к определению правового режима недропользования на участках недр федерального значения, в целом соответствуют логике и сути нового законодательства в этой области.

Федеральным законом от 14.03.2009 № 32-ФЗ внесены изменения в Лесной кодекс РФ. В частности установлено, что заготовка древесины юридическими лицами осуществляется на основании договоров аренды лесных участков. Уточнен правовой режим лесов, выполняющих функции защиты природных и иных объектов (режим зеленых и лесопарковых зон).

Федеральным законом от 30.12.2008 № 309-ФЗ были внесены существенные изменения в ФЗ "Об отходах производства и потребления". Новая редакция призвана устранить пробелы в данной сфере, в особенности касающиеся критериев отнесения отходов к опасным, а также видов деятельности, подлежащей лицензированию.

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

Правовые риски, связанные с вышеуказанными изменениями, могут оказать неблагоприятные последствия на деятельность ОАО «НК «Роснефть» лишь в небольшой степени, поскольку Компания располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведёт свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства, своевременно обеспечивает продление необходимых разрешительных документов, обеспечивает выполнение требований по 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, в том числе 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» (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 АО «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. 29.04.2008 г. компания «Yukos Capital S.a.r.l.» подала апелляционную жалобу на указанное решение суда Амстердама. Рассмотрение апелляционной жалобы состоялось 13.01.2009, Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. вынес решение об отмене решения суда Амстердама первой инстанции и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории Нидерландов. На данное решение до 29.06.2009 г. Компанией будет подана кассационная жалоба в Верховный суд Нидерландов.

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, которое было отклонено 13.05.2009 г. Судом предложено Компании до 24.06.2009 г. представить возражения по иску.

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.

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

Закон Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» от 21 февраля 1992 г., с внесенными изменениями и дополнениями (далее – «Закон о недрах»), а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют 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 Роснедра 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 Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

#### 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 рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;

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

и) организация охраны работников и имущества Эмитента;

к) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;

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](mailto:postman@rosneft.ru).

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

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

**Управление по работе с акционерами Департамента собственности и корпоративного управления.**

Номер телефона: **(495) 987-30-60.**

Номер факса: **(495) 987-30-24.**

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

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

Номер телефона: **(495) 221-35-55.**

Номер факса: **(495) 225-97-24.**

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

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

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

### **3.1.6. Филиалы и представительства эмитента**

1. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Северном Кавказе**  
Дата открытия: **14.02.2000 г.**

Место нахождения: **350610, г. Краснодар, ул. Красная, д.54**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Гладской Виктор Федорович**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2009 г.**

2. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе**

Дата открытия: **16.10.2006 г.**

Место нахождения: **629830, ЯНАО г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Литвиненко Виталий Анатольевич**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2009 г.**

3. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Дальнем Востоке**

Дата открытия: **04.12.1999 г.**

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

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Прохоров Николай Николаевич**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2009 г.**

4. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ставропольском крае**

Дата открытия: **16.10.2006 г.**

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

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Самсонов Юрий Михайлович**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2009 г.**

5. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ханты-Мансийском автономном округе**

Дата открытия: **16.10.2006 г.**

Место нахождения: **628309, ХМАО г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Бульба Владимир Анатольевич**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2009 г.**

6. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Республике Коми**

Дата открытия: **16.10.2006 г.**

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

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Нестеренко Сергей Михайлович**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2009 г.**

7. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Хабаровском крае**

Дата открытия: **12.03.2002 г.**

Место нахождения: **680007, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 107**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Щетнев Сергей Вениаминович**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2009 г.**

8. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Архангельской области**

Дата открытия: **16.10.2006 г.**

Место нахождения: **163530, Архангельская область, Приморский район, поселок Талаги, д. 30.**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Юдин Алексей Геннадьевич**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2009 г.**

9. 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.**

10. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Европе (г. Вена)**

Дата открытия: **05.12.2001 г.**

Место нахождения: **Favoritenstrasse 7, 1040, Vienna, Austria (Фаворитенштрассе 7, 1040, Вена, Австрия)**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Карпушин Александр Вячеславович**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2009 г.**

11. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Азиатско-Тихоокеанском регионе (г. Пекин)**

Дата открытия: **10.02.2006 г.**

Место нахождения: **КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, здание «Д»**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Гончаров Сергей Николаевич**

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**

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

Наименование показателя	Отчетный период					
	2004	2005	2006	2007	2008	I квартал 2009 года
<b>Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефти собственного производства на экспорт</b>						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.*	8 730 537	13 866 251	80 852 942	418 186 511	400 389 075	84 281 732
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки, %	менее 10	менее 10	13,73	51,23	39,71	44,44
<b>Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок</b>						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	16 488 453	66 770 319	89 006 413	162 188 472	252 233 790	33 029 689
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки, %	15,53	13,72	15,11	19,87	25,02	17,41
<b>Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок</b>						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	23 070 515	99 862 863	105 656 093	162 084 508	233 241 010	42 854 290
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки, %	21,73	20,52	17,94	19,86	23,13	22,59
<b>Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефти покупной на экспорт</b>						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	46 622 484	269 459 866	274 565 480	4 519 074	-	-
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности	36,29	43,91	46,61	менее 10	-	-

деятельности в общем объеме выручки, %						
--	--	--	--	--	--	--

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

На протяжении последних 5 лет ОАО «НК «Роснефть» имела динамичное развитие. Одним из основных факторов, обеспечивших рост выручки по этим годам, является увеличение добычи нефти в дочерних акционерных обществах и объемов поставок нефти для реализации и переработки. В 2005 году произошло расширение масштабов деятельности Компании за счет поглощения ОАО «Юганскнефтегаз» и реализации нефти и газа, добытыми данным обществом.

Проведенная в 2006 году консолидация дочерних обществ изменила структуру выручки от реализации нефти Компании на экспорт: доля выручки от экспорта нефти собственного производства возросла с менее, чем 10% в 2005 году до 13,73% в 2006 году и до 51,23% в 2007 году. Доля выручки от экспорта нефти в 2008 году снизилась до 39,71%, за счет увеличения поставок нефти на НПЗ для собственного производства нефтепродуктов, что подтверждается ростом реализации нефтепродуктов на внутренний и внешний рынок, с 19,87% до 25,02% и с 19,86% до 23,13% соответственно.

В первом квартале 2009 года по отношению к аналогичному периоду прошлого года доля объема выручки от экспорта нефти имела незначительное снижение с 46,45% до 44,4% за счет увеличения поставок нефти на НПЗ для собственного производства нефтепродуктов. Также снизилась доля выручки от реализации нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок с 20,38% до 17,41%, а от экспорта нефтепродуктов - увеличилась с 21,78% до 22,59%.

Эмитент не ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах.

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

Общая структура себестоимости эмитента за последний заверченный финансовый год, предшествующий первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование статьи затрат	Отчетный период	
	2008	1 квартал 2009
Сырье и материалы, %	37,37	46,58
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные организациями, %	4,50	7,04
Топливо, %		-
Энергия, %		-
Затраты на оплату труда, %	0,51	0,55
Проценты по кредитам, %		-
Арендная плата, %	0,09	0,27
Отчисления на социальные нужды, %	0,04	0,09
Амортизация основных средств, %	3,21	5,39
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	45,14	28,06
Прочие затраты, %	9,14	12,02
в т.ч. покупная стоимость товаров для	6,82	9,94

перепродажи, %		
амортизация по нематериальным активам, %	0,00	0,00
вознаграждение за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	0,00	0,00
представительские расходы, %	-	-
иное, %	2,32	2,08
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	156,02*	169,86*

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

В 1 квартале 2009 года относительно 2008 года структура затрат имеет следующие изменения: увеличилась доля расходов на сырье и материалы с 37,37% до 46,58%, что связано с ростом затрат на электроэнергию, увеличением расходов на ремонт и обслуживание основных фондов и услуги сервисных организаций, а также со структурными изменениями себестоимости, в связи с уменьшением доли налогов с 45,14% до 28,06% за счет изменения ставки НДС с 3306 руб/тн в 1 квартале 2008г. до 1490 руб/тн в 1 квартале 2009 г. Увеличение удельного роста амортизационных отчислений с 3,21% до 5,39% объясняется вступлением в силу Постановления Правительства РФ от 12.09.2008 г. № 676 «О внесении изменений в классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы», в связи с чем уменьшается срок полезного использования основных средств.

Производство новых, имеющих существенное значение видов продукции (работ, услуг), в 2009 году Эмитентом не планируется.

Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2008год и за 3 месяца 2009года, а также все расчеты, отраженные в настоящем пункте, выполнены в соответствии со стандартами российского бухгалтерского учета согласно действующему законодательству Российской Федерации.

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

#### Материалы:

Наименование и место нахождения поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и их доли в общем объеме поставок:

**В отчетном периоде (2008 год и I квартал 2009 года) поставщиков ОАО «НК «Роснефть», на которых приходится не менее 10 % всех поставок материально-технических ресурсов, не было.**

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

#### Отчетный период: 2008 год

**Изменения цен по основным материально-техническим ресурсам в 2008 году относительно цен 2007 года (по основной номенклатуре):**

Номенклатура	Цена в 2007 году руб/ед.	Цена в 2008 руб/ед.	Изменение цены 2008 года к цене 2007 года,%
АГЗУ "ОЗНА-ИМПУЛЬС 40-12-400"	2 720 667,77	2 409 199,86	-11,45
Балка двутавровая №20Ш1 С345	49 600,00	42 770,91	-13,77
Вентиль ВПЭМ 5х350 ХЛ К1/2-Н М20х1,5-В	2 952,92	2 631,52	-10,88
Газосепаратор ГСА5-4	36 722,84	31 112,12	-15,28
Газосепаратор-диспер. ГДН5-250-17.11/103	73 295,70	62 546,13	-14,67
Заглушка 219Х8-09Г2С	530,65	461,05	-13,12
Кабель контрольный КВВГнг 10х2,5	120,57	105,60	-12,42
Кабель погружной КПсТБП-150 3х16	219,30	185,43	-15,45
Кабель силовой ВБШВ 3Х70-6,0	1 115,07	988,38	-11,36
Кабель силовой ВВГ 4Х70-1,0	1 067,52	918,61	-13,95
Калия гидроокись Х.Ч.	53,40	44,93	-15,87
Клапан КДМ-200/100 УХЛ	71 678,91	60 116,44	-16,13
Комплекс хроматограф. Хромос ГХ-1000	742 967,99	664 124,59	-10,61
Круг г/катанный 12 - ст3	23 500,00	19 760,01	-15,91
Лист рифленый ромб 5 ст3пс	25 201,66	22 395,53	-11,13
Манометр МПЗ-У-1,5-100 кгс/см2 рад б/фл	267,48	237,08	-11,37
Масло SHELL Rimula X, 10W-30, (209л)	23 040,00	19 791,00	-14,10
Модуль Ethernet Comm.DirectLogic H4-ECOM	17 307,06	15 339,66	-11,37
Модуль аналог.вв. DirectLogic F2-08AD-1	12 517,44	11 091,41	-11,39
Модуль-газосепаратор износостойкий AR400	62 986,63	55 879,03	-11,28
Насос ВНН5-79-2500/13-003	326 553,20	284 840,20	-12,77
Насос НШ-100А-3-Л	4 530,00	3 996,79	-11,77
Огнетушитель ОП-4	495,00	419,00	-15,35
Опора Тип 5	25 868,56	23 016,02	-11,03
Отвод 90 89Х6-10-20С	1 025,91	883,66	-13,87
Переход П К 108Х6-89Х6-09Г2С	270,00	232,46	-13,90
Подшипник 3618	1 425,71	1 237,88	-13,17
Провод неизолированный А-95	142,00	123,28	-13,19
Провод неизолированный АС 95/16	113,41	99,68	-12,10
Провод ППВ 3Х2,5	27,94	24,37	-12,78
Прокат лист. г/к 16 ст09Г2С	32 127,94	27 819,87	-13,41
Рукав всасывающий Б-1-25	105,57	93,97	-10,99
Рукав пожар.напорн. латексный d-77 ДВН77	3 077,86	2 739,24	-11,00
Строп 1СК-3,2/6000	1 328,48	1 137,34	-14,39
Трансформатор ТМ 4000/35/6,3 У1	4 191 500,00	3 636 000,00	-13,25
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 114Х6-20С	47 929,24	41 840,33	-12,70
Указатель напряжения УВН80-2М/1-С	852,82	732,14	-14,15
Устройство УЗПЗ2М-250-8,0-ПУХЛ	1 143 800,00	1 010 000,00	-11,70



Электродвигатель Reda с.456, 52,1 л.с.EZ	214 332,12	192 141,58	-10,35
Электродвигатель ПЭДТ1 45-117МВ5 1ГТ157	215 715,80	191 894,10	-11,04
АГЗУ "ОЗНА-ИМПУЛЬС 40-10-300"	1 897 173,33	2 201 800,00	16,06
АЗС Бензин АИ-92	18,39	21,24	15,51
Арматура фонтанная АФК1Э-65Х21 К1ХЛ	123 220,00	139 986,00	13,61
Балка двутавровая №25К2 С345-3	40 342,43	46 900,00	16,25
Башмак БК-Т-324 ОТТМ	6 341,56	7 511,11	18,44
Блок мастерской БКНС.305181.007	1 069 700,09	1 232 561,55	15,22
Блок-бокс БНКУ-Э-3х3 Э-03-УХЛ1	693 530,69	785 798,30	13,30
Графит смазочный ГС-4	28 008,60	32 199,84	14,96
Дезмульгатор СНПХ-4315, марка D	61 354,36	67 829,49	10,55
Диспергатор ДН5А-700-25.14/033	65 549,00	77 467,00	18,18
Долото 215,9 МЗ-ГВУ-R206А	97 060,99	107 938,70	11,21
Задвижка 30лс15нж 100х40 ХЛ1 фл.кр.	16 813,42	19 394,47	15,35
Задвижка 30лс41нж1 200х16 ХЛ1 фл.кр.	36 757,71	43 200,39	17,53
Задвижка ЗМС 65Х21ХЛ	15 026,42	16 722,18	11,29
Ингибитор коррозии "Азол 5010", марка В	56 144,40	64 572,83	15,01
Ингибитор солеотложений "ИНСАН"	42 142,05	47 672,00	13,12
Кабель погружной Redalead ELB 3х21	426,00	497,47	16,77
Кабель погружной КПБП 3Х16	162,41	189,98	16,98
Кабель силовой ВВГНГ 4Х2,5-0,66	40,14	44,70	11,35
Кабель силовой ВВГНГ 5Х4-0,66	74,62	86,30	15,65
Калибратор 8-КС 295,3СТ	60 830,00	67 367,00	10,75
Кальций хлор. тех. жидк.	2 465,50	2 720,70	10,35
Комплекс многоуровневых измерений УМФ300	292 767,28	347 941,79	18,85
Контроллер терминал. ТК-1616М2а с УК64М	63 961,61	73 235,32	14,50
Концентрат баритовый кл.А КБ-3	4 379,13	5 093,25	16,31
К-та соляная ингибированная НАПОР-НСL	2 676,43	3 155,19	17,89
Лист просечно-вытяжной ПВ-406	25 704,16	28 667,92	11,53
Насос 1Д630-90	47 950,53	55 125,83	14,96
Насос ВНН5-59-2300/13-003	302 717,20	345 188,98	14,03
Насос ВНН5-79-2150/13-003	282 456,60	334 240,31	18,33
Насос ВНН5А-124-2300/13-003	314 635,20	349 614,53	11,12
Насос ЦНС 180-1440 с комплектацией	1 537 422,00	1 787 700,00	16,28
Оборуд. противовыброс.ОП5Г-280/80х35А	11 018 181,91	12 355 340,10	12,14
ОКК2-21-168х245х324 К1ХЛ	282 800,00	323 200,00	14,29
Пакер ЗПОМ-2ЯГМ-112-700	63 948,71	70 912,10	10,89
Паронит ПОН-Б 2,0	56,87	66,11	16,24
Подстанция КТПНУ 1000/6/0,4УХЛ1	2 823 162,92	3 111 299,61	10,21
Подстанция КТП-СЭЩ-	615 279,86	737 214,15	19,82

К(ВК)630/6/0,4			
Полоса стальная г/катаная 4X150 ст3	30 000,01	34 699,43	15,66
Преобразователь П112-5,0-Ф5/2	3 000,00	3 503,62	16,79
Прокат лист. г/к 1,5 ст3сп	22 768,89	25 683,29	12,80
Прокат лист. г/к 18 ст09Г2С	26 000,00	29 962,86	15,24
Реагент "Ринго-ГКС", марка А	15 808,78	17 929,30	13,41
Свая винтовая СВЛ-3815-09Г2С	75 336,51	89 508,31	18,81
Свая ж/б С 100.30.10 сер.1.011.1-10	8 384,23	9 927,27	18,40
Соединение быстроразъемное БРС-89	3 956,64	4 559,34	15,23
Станция управления Электон-05-400	593 867,19	659 979,66	11,13
Строп 4СК1-6,3/4000	3 064,70	3 565,25	16,33
Трансформатор ТМГПН-160/3/1542УХЛ1	120 931,25	143 280,84	18,48
Трансформатор ТМН 35/6-6300	4 895 239,72	5 554 999,99	13,48
Труба б/ш г/д 168X8 В ст20	39 201,20	45 571,47	16,25
Труба б/ш г/д 219X8 В ст09Г2С	34 479,60	38 118,20	10,55
Труба бур. БН 73X9,19-Л дл.9-9.45	146 963,21	164 538,93	11,96
Труба бурильная ТБТ-102-57-NC40-8300	290 852,83	347 042,33	19,32
Труба бурильная УБТС-СЛ-178-71/3163-9450	99 121,18	116 988,15	18,03
Труба НКТ 73X5,5 - Д ис.А с муфтами	39 207,35	45 110,63	15,06
Труба НКТ 73X5,51 N-80 EUE с муфтами	45 954,51	55 043,37	19,78
Труба обсадная Б-168X8,0-Д с муфтами	38 969,50	43 934,94	12,74
Труба э/св 325X10 В ст09Г2С	34 116,09	38 215,54	12,02
Уголок г/к 25X25X4 ст3	23 108,47	26 490,15	14,63
Установка УДПХ-ЛОЗНА-4-2(10/10)-1(6)-С	1 138 472,00	1 284 598,80	12,84
Утяжелитель баритовый порошкообр. УБП-1	4 890,54	5 656,00	15,65
Центратор ЦЦ2-168/216	846,36	948,91	12,12
Эл.двигат.ПЭДН70-117-2000/53,ГЗН-92/3-00	327 745,00	375 417,00	14,55
Эмультал	83 941,06	94 814,66	12,95

Доля импорта в поставках материалов и товаров эмитента:

Доля импорта в общем объеме поставок материально-технических ресурсов Эмитенту в 2008 году составила 8,2%.

Отчетный период: I квартал 2009 года

Изменения цен по основным материально-техническим ресурсам в первом квартале 2009 года относительно цен первого квартала 2008 года более чем на 10% (по основной номенклатуре):

Номенклатура	Цена в 1 квартале 2008 года, руб/ед.	Цена в 1 квартале 2009 года, руб/ед.	Изменение цены 1 кв. 2008 года к цене 1 кв.
--------------	--------------------------------------	--------------------------------------	---

			2007 года, %
Башмак БКМ-114 ОТТМ	1 679,51	1 394,41	-17,0
Кабель погружной КПвТБП-160 3X10	161,51	135,15	-16,3
Газосепаратор-диспер.ГДН5-250-17.11/003	47 076,10	39 567,76	-15,9
Кабель погружной КПвТБП-160 3X16	194,71	164,44	-15,5
Кабель силовой ВВГ 4X10-0,66	148,43	126,27	-14,9
Пакер 3ПМС-118-52-50ЯГ	83 056,54	70 754,53	-14,8
Насос 222ЭЦНАКИ5-60-2000	220 454,40	190 324,50	-13,7
Клапан обратный ЦКОДМ-324 ОТТМ	16 183,42	13 983,90	-13,6
Газосепаратор 310МН-ГСЛ5ИМ	35 634,82	30 963,49	-13,1
Труба бурильная ТБТ-І-127-76/3-133-8300	157 377,19	137 057,00	-12,9
Насос 222ЭЦНАКИ5А-400-1850	630 700,56	552 072,75	-12,5
Насос 202ЭЦНА5-60-2200	157 185,57	137 924,63	-12,3
Насос 10.1ЭЦНД5А-250-2300	441 323,54	391 060,04	-11,4
Насос ВНН5А-159-2300/13-003	264 579,60	235 128,90	-11,1
Лампа ртутная высокого давления ДРЛ 125	59,44	52,88	-11,0
Газосепаратор 30МН-ГСЛ5ИМ	34 562,20	30 974,88	-10,4
Диз.топливо ДТ А-0,2, в/с	23 649,51	21 239,15	-10,2
Кабель силовой ВВГзНГ 5x6-0,66	126,21	113,50	-10,1
Реагент-деэмульгатор марки Реапон-4В	75 607,19	68 028,76	-10,0
Насос 10.1ЭЦНД5-125-2200	284 172,79	255 760,28	-10,0
Ингибитор парафиноотложений РТ-1М	50 651,50	55 795,90	10,2
Швеллер №14 ст09Г2С	29 030,15	31 985,56	10,2
Диспергент-ингибит. параф. ХПП-004(ОКМР)	30 810,13	34 085,48	10,6
Задвижка 30лс41нж1 80x16 ХЛ1 фл.кр.	9 443,87	10 454,80	10,7
Пакер 2ПОМ-2ЯГМ-145-700	73 534,06	81 420,00	10,7
Труба б/ш г/д 426X9 В ст09Г2С	36 359,93	40 310,44	10,9
Труба обсадная 426X11-Д ис.Б муфты	49 994,83	55 549,99	11,1
Лист просечно-вытяжной ПВ-510	28 194,14	31 435,15	11,5
Опора ЛЭП анкерно-угловая У110-2В+5	744 395,32	830 558,35	11,6
Электрод УОНИ-13/55 – 4	60,56	67,71	11,8
Труба э/св 325X10 В ст09Г2С	32 391,47	36 216,98	11,8
Отвод 90 114X8-16-20С	2 118,81	2 371,02	11,9
Блок-бокс БНКУ-Э-3х3 Э-03-УХЛ1	758 005,00	850 052,36	12,1
Прокат лист. г/к 3 ст3сп	21 149,81	23 735,02	12,2
Труба э/св 325X8 В ст09Г2С	32 117,83	36 069,80	12,3
Труба э/св 219X8 В ст09Г2С	32 117,83	36 105,69	12,4
Станция управления о/к ДСКМ.421415.001	292 582,63	328 969,22	12,4
Станция управления ДН-6 ДСКМ.421447.004	256 320,69	288 861,63	12,7
Арматура фонтанная АФК1Э-65X14	129 400,19	145 916,31	12,8

Труба б/ш г/д 114X10 В ст09Г2С	36 359,93	41 015,38	12,8
Задвижка 30лс915нж1 250х40 ТОМПРИН	297 780,32	336 921,01	13,1
Труба э/св 219X10 В ст09Г2С	32 117,83	36 402,51	13,3
Арматура АФЭН-65х21 К1ХЛ с комплектацией	138 147,80	156 751,99	13,5
Опора ЛЭП анкерно-угловая УС110-8+5	1 049 367,28	1 190 702,13	13,5
Швеллер №10У С345	26 975,00	30 656,53	13,6
Прокат лист. г/к 10 ст3	19 664,70	22 409,43	14,0
Подстанция КТПНУ 1000/6/0,4УХЛ1	2 813 065,59	3 209 207,90	14,1
Строп УСК1-5,0/6000	1 249,07	1 429,17	14,4
Станция управления ДН-4 ДСКМ.421447.003	186 545,16	213 572,01	14,5
Печь трубчатая блочная ПТБ-10Э	12 543 400,00	14 364 200,00	14,5
Ключ гаечный КГД ВБ 12х14 (7811-4121)	134,23	154,12	14,8
Центратор ЦЦ-245/295-320-1	1 160,74	1 333,40	14,9
Тройник 325X10-273X10-20С	33 114,61	38 081,80	15,0
Тройник 325X10-273X10-20А	83 307,20	95 803,28	15,0
Задвижка 30лс41нж1 150х16 ХЛ1 отв.фл.кр.	25 234,31	29 019,83	15,0
Концентрат баритовый кл.А КБ-3	4 423,80	5 088,99	15,0
Реагент ИТПС-04, марка А	40 640,38	46 895,27	15,4
Труба б/ш г/д 159X10 В ст09Г2С	36 359,93	41 961,70	15,4
Балка двутавровая №20Б1 С345- 3	36 291,87	41 913,60	15,5
Труба э/св н/п п/ш 325X8-К52- ЮК13ВМ3-ТО	43 929,82	50 814,49	15,7
Прокат лист. г/к 2 ст3сп	21 335,76	24 745,00	16,0
Швеллер №18У С345	28 445,12	33 040,00	16,2
Круг г/катаный 12 – ст3	19 760,01	23 001,74	16,4
Отвод 90 168X14-25-20С	10 553,39	12 295,12	16,5
Строп 1СК-2,0/6000	691,52	808,87	17,0
Кальций хлористый тех.кальц.,1/С	9 933,53	11 710,12	17,9
Подстанция КТПН 630/6/0,4	618 904,28	736 916,74	19,1
Тройник 219X10-10-20А	20 357,14	24 299,27	19,4
Удлинитель _ааб.KELB-6 150фут.штек.maximi	58 358,87	70 044,47	20,0
Опора ЛЭП промежуточная П110- 6В	369 420,89	444 528,67	20,3
Подстанция КТПБ(М) 35/6 2Х6300	56 763 377,27	68 338 620,00	20,4
Подстанция КТПБ(М) 35/6 2Х10000	64 993 500,00	78 547 700,00	20,9
Подстанция КТП(ВК) 63/6/0,4 УХЛ1	194 025,04	235 622,40	21,4
Плита дорожная ПДН 6х2х0,14	16 078,80	19 818,27	23,3
ШН ¾-8000-D с центраторами 5	1 352,36	1 680,44	24,3
ШН 1-8000-D	1 654,22	2 072,54	25,3

Доля импорта в поставках материалов и товаров эмитента:

**Доля импорта в общем объеме поставок материально-технических ресурсов Эмитенту во I квартале 2009 года составила 10%.**

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

Доступность этих источников в дальнейшем подтверждается заключенными договорами, кроме того, возможны альтернативные источники по результатам проводимых тендеров.

#### **Сырье:**

Наименование и место нахождения поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок:

Основным сырьем для Компании является нефть, газовый конденсат и газ. До октября 2006 года основными поставщиками сырья для Компании были дочерние предприятия нефтегазодобычи – ОАО «НК Роснефть» - Пурнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Юганскнефтегаз». После проведения консолидации была сформирована оптимальная организационно-управленческая структура Компании, в результате которой к ОАО «НК «Роснефть» были присоединены крупнейшие нефтегазодобывающие дочерние предприятия, а также переоформлены лицензии, права пользования недрами по которым ранее принадлежали присоединенным дочерним обществам.

Сырьевая база ОАО «НК «Роснефть» представлена в основном месторождениями, расположенными Западной и Восточной Сибири, Южной и Центральной России, Дальнем Востоке и Тимано-Печоре. Дочерние общества ОАО «НК «Роснефть» оказывают на возмездной основе услуги по добыче нефти, газа, газового конденсата на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании.

Для осуществления основной хозяйственной деятельности в отчетном периоде (2008 год и I квартал 2009 года) Эмитентом не закупалось сырье у сторонних организаций, доля которого бы составила не менее 10% от всех поставок сырья.

Доля импорта в поставках эмитента: доля импорта в поставках нефти и нефтепродуктов Эмитента отсутствует.

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

###### **1. Реализация нефти и газового конденсата**

Реализация нефти на внутреннем рынке в течение I квартала 2009 года производилась по следующим основным направлениям:

1. Поставка под собственную переработку на НПЗ Компании. Объем поставки нефти в I квартале 2009 года составил 8,51 млн. тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,25 млн.тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,93 млн.тонн, ОАО «Ачинский НПЗ» ВНК - 0,50 млн.тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,54 млн.тонн, ОАО «Ангарская НХК» - 2,15 млн.тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 0,61 млн.тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 0,54 млн.тонн.

2. Свободная реализация нефти. В отчетном периоде всего продано собственной нефти 1,73 млн. тонн нефти, что составляет 16,86% 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 1,63 млн.тонн по схеме взаимобменных 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

Реализация газа в течение I квартала 2009 года ОАО «НК «Роснефть» осуществляется по договорам, заключенным на 2009 г., в т.ч.:

### Краснодарский край

Реализация газа, добываемого ООО «РН-Краснодарнефтегаз»:

1. По прямому договору с ОАО «Новоросцемент» - одним из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае - 636 млн. куб. м./год.
2. По договорам с ООО «Краснодаррегионгаз» (сбытовая организация ОАО «Газпром») - поставки газа для населения в объеме 422 млн. куб. м. газа и для промышленных потребителей Краснодарского края в объеме 806 млн. куб. м./год.
3. По договору с ООО «Адыгрегионгаз» - поставки газа для населения Республики Адыгея в объеме 98 млн. куб. м./год.
4. По договору комиссии с ООО «РН-Краснодарнефтегаз» для потребителей края - 524 млн. куб. м./год

Коммерческая деятельность Компании на газовом рынке Краснодарского края обусловлена удаленностью от регионов добычи газа ОАО «Газпром», что даёт Компании дополнительные конкурентные преимущества и возможность стабильного сбыта газа даже в условиях спада промышленного производства.

### 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»)- 2,1 млрд. куб. м./год.
- Реализация сухого отбензиненного газа по договорам с ЗАО «Пургаз» - 314 млн. куб. м./год и с ООО «ГазОйлТрейддинг» (группа «Газпром») - 270 млн. куб. м./год.
- Реализация сухого отбензиненного газа в Московском регионе через ОАО «Московская газовая компания» - 83 млн. куб. м./год.
- Поставки в адрес Самарской группы заводов – 177 млн. куб. м./год.
- Поставки в Республику Татарстан для предприятий Татэнерго – 360 млн. куб. м./год.

Транспортировка газа потребителям осуществляется на основании допусков в ГТС «ОАО «Газпром», полученных Компанией.

### Ханты-Мансийский АО

Нефтяной попутный газ, добываемый ООО «РН-Юганскнефтегаз», реализуется Компанией по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 217 млн. куб.м. в год, ОАО «Сибур Холдинг» - 2,1 млрд. куб. м./год и с ЗАО «Северрегионгаз» для потребителей региона - 102 млн. куб. м. газа/год.

### Ставропольский край

Компания осуществляет поставки газа, добываемого ООО «РН-Ставропольнефтегаз», на ОАО «Невинномысская ГРЭС» по договору с ОАО «ОГК-5» в объеме 9 млн. куб. м. газа/год.

### Сахалинская область и Хабаровский край

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» осуществляет ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» по договору комиссии в объеме 413 млн. куб. м./год. Поставки на Комсомольский НПЗ – 24 млн. куб. м./год.

#### Томская область

Компания продает сухой отбензиненный газ ООО «Межрегионгаз» на границе раздела балансовой принадлежности газопроводов ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «Газпром» в объеме 617 млн. куб. м./год.

#### Самарская область

Попутный нефтяной газ из ресурсов ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть» после переработки на Нефтегорском и Отраденском ГПЗ реализуется потребителям Самарской области в годовом объеме 310 млн. куб. м.

#### Республика Дагестан

Газ, добываемый ОАО «Дагнефтегаз», реализуется ООО «Межрегионгаз» в годовом объеме 273 млн. куб. м.

#### Чеченская Республика

Газ, добываемый на территории Чеченской республики, реализуется ОАО «Грознефтегаз» для последующей поставки потребителям Республики в годовом объеме 536 млн. куб. м.

### 3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

Сеть сбытовых предприятий ОАО «НК «Роснефть» в настоящее время охватывает практически всю территорию Российской Федерации:

- в Северо-Западном федеральном округе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», ЗАО «ЮКОС-Ладога», ЗАО «Рос&Нефть»),
- в Приволжском федеральном округе (ОАО «Самаранефтепродукт», ЗАО «Пензанефтепродукт», ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»);
- в Центральном федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», ОАО «Белгороднефтепродукт», ОАО «Воронежнефтепродукт», ЗАО «Липецкнефтепродукт», ЗАО «Тамбовнефтепродукт», ЗАО «Брянскнефтепродукт», ЗАО «Орелнефтепродукт», ОАО «ФПК «Кедр-М», ЗАО «Парк Ойл», ЗАО «Ю-Тверь»);
- в Южном федеральном округе («ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», ООО «РН-Туаспеннефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье», ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» ОАО «НК «Роснефть»-Артаг», ЗАО «Интернефть», ЗАО «Энергосервис»),
- в Уральском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»);
- в Сибирском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ОАО «Бурятнефтепродукт», ЗАО «Иркутскнефтепродукт», ОАО «Томскнефтепродукт» и ЗАО «Хакаснефтепродукт»);
- в Дальневосточном федеральном округе (ООО «РН-Востокнефтепродукт», ООО «РН-Находканефтепродукт»).

Кроме того, 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-Кемеровонефтепродукт»;
- 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 I квартале 2009 года составил 4 342,303 тыс. тонн. Из общего объема нефтепродуктов, реализованных за этот период на внутреннем рынке, реализация через предприятия нефтепродуктообеспечения Компании составила 68,8%, а именно 2 988,801 тыс. тонн. Несмотря на предпринимаемые Компанией меры по активизации продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке, в первую очередь мелкооптовой реализации нефтепродуктов, в I квартале 2009 г. в связи с последствиями экономического кризиса наблюдалось дальнейшее снижение платежеспособного спроса на нефтепродукты и объемов потребления. По сравнению с IV кварталом 2008 г. общий объем реализации нефтепродуктов Компании на внутреннем рынке в I квартале 2009 года снизился на 366,392 тыс. тонн или на 8,4 %, при этом, снижение объемов реализации нефтепродуктов по сравнению с тем же периодом 2008 года составило 19,2%.

Одной из причин снижения объемов реализации в I квартале 2009 года также явилась позднее (из-за организационной неподготовленности администраций регионов) начало реализации нефтепродуктов по программе обеспечения сельхозтоваропроизводителей на проведения сезонных работ. Фактически выделенные из ресурсов Компании для реализации сельхозтоваропроизводителям объемы дизельного топлива и бензина, в соответствии с утвержденными Минсельхозом и Минэнерго РФ на март т.г. квотами, начали выбираться сельхозтоваропроизводителями на местах в самом конце месяца. В дальнейшем при условии обеспечения платежеспособности сельхозтоваропроизводителей реализация программы в апреле-мае 2009 года положительно скажется на увеличении объемов мелкооптовой реализации нефтепродуктов Компании.

Компания постоянно расширяет свое присутствие на рынке реализации нефтепродуктов г. Москвы и Московского региона. Объем реализации нефтепродуктов Компании в Москве и Московской области в I квартале 2009 года составил 424,691 тыс. тонн (объем реализованных нефтепродуктов в IV квартале 2008 года составлял 265,003 тыс. тонн), значительно увеличив объем реализации на региональном рынке за счет увеличения объемов мелкооптовой реализации.

Оценочно доля рынка реализации нефтепродуктов Компании в регионах по итогам работы в I квартале 2009 году составила:

Наименование региона деятельности	Средняя доля присутствия на рынке, %	
	Розничная реализация	Оптовая и мелкооптовая реализация
Краснодарский край (ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»)	до 27,0	до 38,0
Кабардино-Балкарская Республика ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	до 21,0	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 36,0	до 25,0



Алтайский край (ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»)	до 38,0	до 45,0
Курганская область (ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»)	до 25,0	до 23,0
Архангельская область (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»)	до 50,0	до 52,0
Мурманская область (ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»)	до 32,0	до 5,0
Смоленская область (ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»)	до 44,0	до 42,0
Дальний Восток (ООО «РН-Востокнефтепродукт»), в том числе:		
Хабаровский, Приморский край	до 17,0	до 28,0
Амурская область	до 4,0	до 19,0
Сахалинская область	до 51,0	до 30,0
Камчатский край	0	до 30,0
Забайкальский край	0	до 25,0
Ямало-Ненецкий автономный округ (ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»)	до 11,0	до 4,0
Республика Бурятия (ОАО «Бурятнефтепродукт»)	до 51,0	до 62,0
Иркутская область (ЗАО «Иркутскнефтепродукт»)	до 36,0	до 42,0
Томская область (ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК)	до 43,0	до 38,0
Республика Хакасия (ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК»)	до 18,0	до 29,0
Самарская область (ОАО «Самаранефтепродукт»)	до 26,0	до 14,0
Белгородская область (ОАО «Белгороднефтепродукт»)	до 72,0	до 45,0
Воронежская область (ОАО «Воронежнефтепродукт»)	до 30,0	до 32,0
Брянская область (ЗАО «Брянскнефтепродукт»)	до 60,0	до 55,0
Орловская область (ЗАО «Орелнефтепродукт»)	до 76,0	до 90,0
Липецкая область (ЗАО «Липецкнефтепродукт»)	до 41,0	до 50,0
Тамбовская область (ЗАО «Тамбовнефтепродукт»)	до 42,0	до 45,0
г. Москва, Московская область ОАО «ФПК «Кедр-М», ЗАО «Парк Ойл»)	до 7,0	до 1,0
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-Ладога»)	до 2,0	до 2,0
Ростовская область (ЗАО «Интернефть»)	до 7,0	до 4,0
Волгоградская область (ЗАО «Энергосервис»)	до 7,0	до 1,0
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» (осуществляют производственную деятельность с середины 2008 года), ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» и ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (осуществляют производственную деятельность с конца 2008 года) их доля нефтепродуктов на региональных рынках оптовой и мелкооптовой реализации по оценочным данным за прошедший период составила соответственно до 60%, 22%, 30%, 6% и 13%. Эти предприятия не имеют сети собственных АЗС и розничную реализацию нефтепродуктов не производят.

## II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

### 1. Реализация нефти

В настоящее время, в том числе в I квартале 2009 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. Также 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 в I квартале 2009 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 закупаемой 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 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 Кропоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Пурпе до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН Кавказская (ЗАО «Нафтатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).

## 2. Реализация нефтепродуктов

Поставка нефтепродуктов на экспорт в I квартале 2009 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 «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 группы Самарских НПЗ 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. На 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, нафта), 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 2009 году ООО «РН-Бункер» продолжило реализацию программы ОАО «НК «Роснефть» по развитию централизованного бункеровочного бизнеса на всей территории РФ.

#### Сахалинские шельфовые проекты:

1. «Сахалин 1»: участие ООО «РН-Бункер» в тендере, проведенном компанией Exxon Neftegas Limited по бункеровке вспомогательных судов компании в порту Ванино. ООО «РН-Бункер» включено в список потенциальных поставщиков бункерного топлива. Ведутся переговоры по снабжению топливом танкеров компании Exxon Neftegas Limited, осуществляющих перевозку сырой нефти из порта Де-Кастри.

2. «Сахалин 2»: ООО «РН-Бункер» принимает участие в предквалификационном отборе в тендере на материально-техническое снабжение морских и наземных объектов компании Sakhalin Energy Investment Company.

3. «Сахалин 3»: ООО «РН-Бункер» подписан договор с компанией ООО «Венинефть», осуществляющей бурение разведочных скважин на Венинской и Северо-Венинской площадях акватории Охотского моря. ООО «РН-Бункер» организует бункеровку транспортно-буксирных средств занятых на работах по проекту.

При поддержке и содействии Управления нефтегазового комплекса Сахалинской области ООО «РН-Бункер» было рекомендовано операторам шельфовых проектов и включено в перечень потенциальных подрядчиков по проектам.

4. Для обеспечения топливом рыбодобывающего флота о. Сахалин заключен договор с Корсаковской нефтебазой ООО «РН-Востокнефтепродукт», филиал № 5 на перевалку судового топлива с последующей бункеровкой флота, как с причалов нефтебазы, так и с судов-бункеровщиков во всех портах Сахалинской Области.

#### Речные бункеровки:

В бункеровочном бизнесе рынок речных бункеровок является, пожалуй, наиболее интересным с экономической точки зрения. В 2009 году ООО «РН-Бункер» продолжило работу по снабжению речных судов бункерным топливом в портах Волго-Донского бассейна (Сызрань, Нижний Новгород, Ярославль, Набережные Челны, Ростов-на-Дону, Астрахань, Азов).

В 2009 году в планах ООО «РН-Бункер» - начать осуществление бункеровочных операций на реке Лена, для чего заключены договоры на оказание услуг по перевалке нефтепродуктов через филиал нефтебазы «Иркутск-терминал» в г. Усть-Кут для бункеровки судов крупнейшего судовладельца ООО «Верхнеленское речное пароходство».

На стадии проработки находится договор по перевалке нефтепродуктов с ООО «Амурская Нефтебаза», расположенной в г. Хабаровск, что позволит ООО «РН-Бункер» организовать бункеровку речных танкеров, осуществляющих перевозку

грузов, как в каботажном, так и в международном сообщении (Китай) светлыми нефтепродуктами.

**Участие в государственных федерально-целевых программах:**

ООО «РН-Бункер» включено в рабочую группу в рамках государственной программы совместно с Федеральным агентством по рыболовству РФ по созданию вертикально-интегрированного оператора биоресурсов РФ. С целью оптимизации продвижения рыбопродукции от производителя к потребителю создаются и модернизируются производственные мощности на Дальнем Востоке (п.Зарубино, Владивостокский рыбный порт), Северо-Западе (Санкт-Петербургский порт), Севере (Архангельский, Мурманский порты). Для комплексного обслуживания рыболовных судов проектируются топливо-заправочные комплексы, позволяющие осуществлять бункеровку до и после грузовых операций со специально оборудованных причалов, принимать и отправлять на переработку льяльные замазученные воды, принимать отработанные масла.

**Продажа бункерного топлива судовладельцам и бункерным трейдерам:**

Подписан договор с дочерней компанией ОАО «Совкомфлот» Unicom Management на снабжение бункерным топливом танкеров ОАО «Совкомфлот». Подписан договор с крупным международным бункерным трейдером – World Fuel Services. Согласовываются условия контракта на поставку топлива компании Tarsona (снабжение танкеров накопителей в балтийском море).

Проведены переговоры, рассматривается подписание стандартных контрактов на поставку топлива крупнейшим судоходным компаниям BP-Marine, BP-Shipping, Shell Marine Products, NYK, MOL, Stena Bulk. На ДВ планируется создать транзитный бункерный центр (многофункциональный хаб) на якорной стоянке Находкинского порта для бункеровки трансокеанских контейнеровозов стоящих на линии юго-восточная Азия – США, среди них Hanjin, MOL, Hyundai при непосредственном участии BP, Shell).

**Формирование морской транспортно-технологической составляющей:**

Планом мероприятий второго (инвестиционного) этапа программы по формированию и развитию собственной морской транспортно-технологической составляющей разрабатывается совместно с ЗАО «Роснефтефлот» и ОАО «Совкомфлот» инвестиционная программа по приобретению и строительству танкеров-бункеровщиков. Специалисты наших компаний провели маркетинговые исследования, составлен реестр предлагаемых к продаже бункеровщиков, осуществляется инспекция судов, анализируется грузовая база по реализации бункерного топлива через основные порты деятельности Компании на период до 2020 года, моделируются параметры (количество судов, дедвейт, ледовый класс).

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

**I. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок**

**1. Реализация нефти**

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

**2. Реализация газа**

Спад промышленного производства, а, следовательно, и газопотребления, является основной проблемой реализации газа в отчётном периоде. Для минимизации данных

рисков предпринимаются усилия по расширению поставок газа системообразующим потребителям, в частности, электрогенерирующим предприятиям.

В целях преодоления рисков по ограничению приёма газа Компании в ГТС ОАО «Газпром», весь сдаваемый газ полностью распределяется по потребителям в соответствии с заключёнными договорами поставки.

Существующие требования ОАО «Газпром» по качеству газа, сдаваемого в ЕСГ, вынуждают Компанию вкладывать значительные средства в развитие и модернизацию собственных производственных мощностей по подготовке газа. В условиях кризиса имеются риски недофинансирования мероприятий по доведению качества газа до требований ГОСТ.

### **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. 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 России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия

### 3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями:

#### 1. Совместная деятельность ОАО «НК «Роснефть» с ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»:

Период	Величина вложений, тыс. руб.	Цель вложений	Полученный финансовый результат (прибыль ОАО «НК «Роснефть» от совместной деятельности), тыс. руб.
2004	-	Получение прибыли	350 815,98
2005	-		84 327,07
2006	-		0

#### 2. Совместная деятельность ОАО «НК «Роснефть» с ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»:

Период	Величина вложений, тыс. руб.	Цель вложений	Полученный финансовый результат (прибыль ОАО «НК «Роснефть» от совместной деятельности), тыс. руб.
2004	-	Получение прибыли	389 031,55
2005	-		40 379,4

**3. Совместная деятельность ОАО «НК «Роснефть» с ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»\*:**

Период	Величина вложений, тыс. руб.	Цель вложений	Полученный финансовый результат (прибыль ОАО «НК «Роснефть» от совместной деятельности), тыс. руб.
2004	487 891, 45 тыс. руб.	Получение прибыли	- 16,12
2005			- 576,12
2006			11 780,59
2007			- 591,02
2008			- 2 151,075
1 квартал 2009 г.			-3,21

\* 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».

**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»

**Туапсинский нефтеперерабатывающий завод:**

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2009 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 5,23 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 втором квартале 2008 года Завершены строительно-монтажные работы по объекту «Парк сжиженных углеводородных газов», завершён монтаж 3-х нефтяных резервуаров объемом по 20 тыс.м<sup>3</sup>. Продолжаются работы по проектированию нового нефтеперерабатывающего завода мощностью 12 млн. т нефти в год, планируемого к строительству на базе 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/м<sup>3</sup>.

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 I квартале 2009 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1244,6 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 01.01.2009 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,29 млн. тонн нефти в год.

В настоящее время продолжается коренная реконструкция и модернизация предприятия. 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/м<sup>3</sup>.

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

- газы, сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- нефтя;
- бензин автомобильный А-76;
- бензин автомобильный 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 I квартале 2009 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1933,0 тыс. тонн.

**Ачинский нефтеперерабатывающий завод:**

ОАО «Ачинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2009 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 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/м<sup>3</sup>.

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;
- Фракция нормального бутана;
- Фракция изобутановая;

- Бензины:

- Бензин прямогонный Нафта;
- Бензин прямогонный – сырье для пиролиза;
- Бензин автомобильный неэтилированный марки А-76;
- Бензин автомобильный неэтилированный марки Нормаль-80;
- Бензин автомобильный неэтилированный марки Регуляр-92;
- Бензин автомобильный неэтилированный марки Премиум-95;
- Бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО;
- Бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО;

- Топлива авиационные:

- Топливо авиационное для газотурбинных двигателей ДЖЕТ А-1;
- Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;

- Топлива дизельные:

- Топливо дизельное Летнее марок Л-0,2-40, Л-0,2-62;
- Топливо летнее для дизелей марки ЛД-0,2;
- Топливо дизельное Зимнее марок З-0,2-минус 35, З-0,2- минус 45;
- Топливо дизельное экологически чистое марок ДЛЭЧ, ДЗЭЧ;
- Топливо дизельное автомобильное (EN 590);

- Мазуты:

- Мазут топочный марки 100;

- Нефтебитумы:

- Битум нефтяной дорожный жидкий марок МГО 70/130, МГО 130/200;
- Битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130, БНД 130/200;
- Битум нефтяной строительный марок БН 70/30, БН 90/10;
- Сырье для производства нефтебитумов;

- Кислород газообразный технический компримированный;

- Кислород газообразный медицинский;

- Азот газообразный особой чистоты;

- Сера гранулированная.

В I квартале 2009 года объем переработки на ОАО «Ачинский НПЗ» составил 1 815,5 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 01.01.2009 г. мощность по первичной переработке нефти - 9,555 млн. тонн/год.

В качестве сырья первичных процессов используются сернистые Самарские, Удмуртские и Западно-Сибирская нефти плотностью 850-870 кг/м<sup>3</sup>.

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.

В I квартале 2009 года объем переработки на ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 1 772,0 тыс. тонн.

#### Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2009 г. мощность по первичной переработке нефти - 6,997 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:

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 ВНИПИнефть (в настоящее время ОАО «Самаранефтехимпроект») и сдана в эксплуатацию а 1976 году.

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

В качестве сырья первичных процессов ОАО «Куйбышевский НПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью 865 кг/м<sup>3</sup>

На ОАО «Куйбышевский НПЗ» 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 I квартале 2009 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1 745,03 тыс. тонн.

#### Сызранский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.04.2009 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,865 млн. тонн/год.

Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Ставропольского, Ульяновского месторождений плотностью 848-852 кг/м<sup>3</sup>.

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  $t_{зст}=25^{\circ}\text{C}$ ;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VI вида с  $t_{зст}=25^{\circ}\text{C}$ ;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VII вида с  $t_{зст}=25^{\circ}\text{C}$ ;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) III вида;
- сырьё для производства нефтяных вязких дорожных битумов марки СБ-20/40;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
- битум нефтяной кровельный БНК- 40/180;
- кислота серная контактная техническая 1 сорт;
- кислота серная контактная техническая 2 сорт.

В I квартале 2009 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1 533,0 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 01.01.09 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 13,395 млн. т/год.

В состав нефтеперерабатывающего завода входят:

- установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3 и установка ЭЛОУ-АВТ-3 (находится на консервации);

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

В I квартале 2009 года объем переработки на ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» составил 2 165,08 тыс. 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 объёма товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью 847-850 кг/м<sup>3</sup> с содержанием серы 0,76-0,85 % мас.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

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

Во II-IV кварталах 2008 года и I квартале 2009 г. 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 1 квартала 2009 года принято и реализовано:

- переработка давальческого сырья, в объеме 135 164 тонн (в том числе, сырьё для пиролиза - 106 856 тонн, сжиженные углеводородные газы - 28 308 тонн).

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

- этилен	39 630 тонн
в том числе товарный	23 701 тонн
- пропилен	21 816 тонн
в том числе товарный -	21 827 тонн
Бензол нефтяной	13 548 тонн
в том числе товарный	5 704 тонн
Бутилен-бутадиеновая фракция	12 460 тонн
в том числе товарная	12 452 тонн
фракция жидких продуктов пиролиза С9	6 196 тонн
Смола пиролизная тяжелая и смолы КОРС и ПАБ	7 553 тонн

в том числе товарная	7 414 тонн
Полиэтилен высокого давления	12 450 тонн
в том числе товарный	12 487 тонн
Этилбензол –	10 081 тонн
в том числе товарный	0 тонн
Стирол	9 270 тонн
в том числе товарный	6 490 тонн
Полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ	2 900 тонн
в том числе товарный	2 801 тонн

Выручка от продажи продукции, работ, услуг (без налогов) за 1 квартал 2009 года составила 752,0 млн. руб.

### *Производство этилена и пропилена ЭП-300*

Общая характеристика производства:

Производство ЭП-300 входит в состав цеха пиролиза углеводородов нефти, очистки, компремирования, разделения пирогаза № 124/125/128 ОАО «Ангарский завод полимеров» 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 C5, 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 «Ангарский завод полимеров».

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, %	
		Макс.	2008 г.	Макс.	2008 г.
Этилен	300	209,5 (2007 г.)	184,035	69,84 (2007 г.)	61,35
Пропилен	139,6	112,6 (2007 г.)	99,964	80,64 (2007 г.)	71,61

#### *Производство полиэтилена высокого давления (ПВД)*

Общая характеристика производства:

Производство полиэтилена высокого давления (ПВД) входит в состав цеха 122/123 ОАО «Ангарский завод полимеров» 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	Достигнутая мощность, тыс. тонн в год	Использование мощности, %

	мощность, тыс. тонн в год	Достиженная мощность, тыс. тонн в год		Использование мощности, %	
		Макс. (1989 г.)	2008 г.	Макс. (1989 г.)	2008 г.
Полиэтилен высокого давления	76,8	75,95 (1989 г.)	58,0	98,9 (1989 г.)	75,52

#### *Производства бензола (установка «Пиротол»)*

Общая характеристика производства:

Установка по производству бензола («Пиротол») входит в состав цеха по производству органических продуктов, синтезируемых на основе ароматического сырья № 121/130 ОАО «Ангарский завод полимеров» и предназначена для выработки бензола при переработке из легкой смолы пиролиза (пироконденсата), 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	Достиженная мощность, тыс. тонн в год		Использование мощности, %	
		Макс. (1989 г.)	2008 г.	Макс. (1989 г.)	2008 г.
Бензол	120	75,23 (1989 г.)	55,197	62,69 (1989 г.)	46,00

#### *Производство этилбензола*

Общая характеристика производства:

Установка по производству этилбензола входит в состав цеха 126/127 ОАО «Ангарский завод полимеров» 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	Достиженная мощность, тыс. тонн в год	Использование мощности, %



	мощность, тыс. тонн в год	2008 г.		2008 г.	
		Макс. 53,38 (1990 г.)	32,435	Макс. 97,06 (1990 г.)	58,97
Этилбензол	55				

#### *Производство стирола*

Общая характеристика производства:

Установка производства стирола входит в состав цеха 126/127 ОАО «Ангарский завод полимеров» 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, %	
		Макс. 42,53 (2003 г.)	2008 г. 29,895	Макс. 96,67 (2003 г.)	2008 г. 67,94
Стирол	44				

#### *Производство полистирола*

Общая характеристика производства:

Производство полистирола входит в состав цеха 126/127 ОАО «Ангарский завод полимеров» 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 ВНИПИНефть 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, %	
		Макс.	2008 г.	Макс.	2008 г.
Полистирол (ПСВ)	15	14,83 (1983 г.)	11,4	98,83 (1983 г.)	38,00

#### Отраденский газоперерабатывающий завод

Основной деятельностью ЗАО «Отраденский ГПЗ» является переработка попутногазонефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оргенбургнефть» (ОАО «ТНК-ВР Холдинг»). Комплекс технологических установок, входящих в состав завода, обеспечивает подготовку, компримирование, отбензинивание газа методом низкотемпературной конденсации, налив ШФЛУ в ж/д цистерны, получение серы методом Клауса из кислых газов, образующихся в результате очистки газа от сероводорода и углекислоты.

Состав основных технологических установок:

- Установки подготовки газа:

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

- Установки переработки газа:

- Сепараторное отделение. Проектная мощность производства – 1 100 млн. м<sup>3</sup>/год;
- Установка дезанизации 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°C). Проектная мощность производства – 363 млн. м<sup>3</sup>/год.

- Газокомпрессорный участок. Проектная мощность производства – 1 100 млн. м<sup>3</sup>/год;

- Участок по эксплуатации товарного парка и газопродуктопроводов:

- 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. м<sup>3</sup>/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 1 квартала 2009 года принято и реализовано:

- переработка давальческого сырья, в объеме 79624 тыс. м<sup>3</sup> на сумму 132 972, 1 тыс.руб.;

- услуги по транспортировке, хранению и отпуску ШФЛУ, в объеме 66918 тонн на сумму 15 448, 02 тыс. руб.

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

- ШФЛУ, ТУ 38.101524-93, в объеме 30034,45 тонн;

- Фракция этановая, ТУ 0272-022-00151638-99, в объеме 1550 тонн;

- Сера техническая газовая комовая, ГОСТ 127.1-93, в объеме 192 тонн;

- Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам, ОСТ 51.40-93, в объеме 52176 тыс. м<sup>3</sup>.

### Нефтегорский ГПЗ

ЗАО «Нефтегорский ГПЗ» 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. м<sup>3</sup>/год.

В состав ЗАО «Нефтегорский ГПЗ» 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.м<sup>3</sup>/год;

- блок очистки газа от сероводорода и двуокиси углерода II ступени, Р-0,15 МПа. Проектная мощность – 136 млн.н.м<sup>3</sup>/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.м<sup>3</sup>/год, проектная мощность ДКС – 100 млн. н. м<sup>3</sup>/год по СОГ.

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

- установку осушки газа и низкотемпературной конденсации (НТК). Проектная мощность 663 млн.н.м<sup>3</sup>/год;

- установку «Дезэтанализация 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 –25°С. Проектная мощность – 3160 млн.ккал/ год;  
холодильное отделение –10°С. Проектная мощность – 7050 млн.ккал/ год.

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

- товарный парк – максимальный объем единовременного хранения товарной продукции – 3110 тонн.

- продуктопровод ЗАО «Нефтегорский ГПЗ» - ЗАО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» 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 «Отрадененский ГПЗ» для поставки ШФЛУ на ж/д наливную эстакаду ЗАО «Отрадененский ГПЗ».

ЗАО «Нефтегорский ГПЗ» 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.

В течение I квартала 2009 года объем переработки сырья составил –90,184 млн.н. м<sup>3</sup>, в том числе:

- от ОАО «Самаранефтегаз» - 44,818 млн.н. м<sup>3</sup>.

- от ОАО «Оренбургнефть» - 45,366 млн.н. м<sup>3</sup>.

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

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 66,965 тыс. тн;

- фракция этановая в количестве 0 тыс. тн (фракция этановая не отгружалась по причине остановки ЗАО «Нефтехимия»);

- сухой отбензиненный газ в объеме 47,661 млн.н. м<sup>3</sup>;

- сера техническая газовая комовая в количестве 0,618 тыс.тн.

В процессе производственной деятельности в течение I квартала 2009 года переработано и отгружено:

- переработка углеводородного сырья в объеме 90,184 млн. н. м<sup>3</sup> на сумму 143212 тыс. руб.;

- услуги по транспортировке фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 66,918 тыс. тн на сумму 2691 тыс. руб.

#### 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 ближнее зарубежье.

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

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях 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 НК «Роснефть» обновляет свою Стратегию.**

**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 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 Компании будет базироваться на использовании новейших технологий как в геологоразведке и разработке, так и в нефтепереработке и маркетинге, а также на развитии кадров: повышение квалификации, привлечение и воспитание высококвалифицированных специалистов, программы подготовки «школа-ВУЗ».

Компания планирует выйти на лидирующие позиции в обеспечении 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.

##### **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, способствованию 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. Дубицкая Татьяна Витальевна**

**Год рождения: 1964**

**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. Мещерин Владимир Александрович**

**Год рождения: 1976**

**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. Ибрагимов Магомедгаджи Магомедрассулович**

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. Хакимова Замира Узбековна**

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: 0,000005%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

**2. Вильямов Сергей Петрович**

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

**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. Любич Сергей Геннадьевич**  
Год рождения: 1967  
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. Хамидов Баудин Хожаевич – Председатель дирекции**

**Год рождения: 1958**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Колин Джон Джонсон Год рождения: 1958**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**



**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Хамидов Баудин Хожаевич**

**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 Минасович**

**Год рождения: 1932**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Матросов Сергей Анатольевич**

**Год рождения: 1968**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Амирилаев Адам Баширович**

**Год рождения: 1963**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Адиев Магомедхабиб Магомедович**

**Год рождения: 1953**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**6. Гиндиев Абдулхалик Муслимович**

**Год рождения: 1955**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**7. Давыдов Валерий Годович**

**Год рождения: 1955**

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

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Давыдов Валерий Годович - Председатель Правления**

**Год рождения: 1955**

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

**2. Гусейнова Людмила Станиславовна**

**Год рождения: 1961**

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

**3. Ермурзаев Ислам Базаевич**

**Год рождения: 1951**

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

**4. Махачев 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 Леонидовна**

**Год рождения: 1972**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Рожков Владимир Николаевич**

**Год рождения: 1961**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Патютько Иван Николаевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1952**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.15. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

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

Место нахождения: **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: **99,68% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99,80% 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. Петрик Валентина Николаевна**

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Вуймин Виктор Васильевич – Генеральный директор**

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Анисимов Юрий Николаевич – Председатель Правления**

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

**2. Антонов Василий Юрьевич**

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет



**3. Савина Марина Евгеньевна**  
Год рождения: 1965  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Малыгин Николай Вячеславович**  
Год рождения: 1971  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Юдин Алексей Геннадьевич**  
Год рождения: 1973  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Анисимов Юрий Николаевич – Генеральный директор**

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

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

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

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

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

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **64,18% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **78,59% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**

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

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

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

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

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. 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 Александр Валентинович – 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. Протасова Людмила Сергеевна**  
Год рождения: 1952  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Павлий Андрей Николаевич**  
Год рождения: 1971  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Янец Николай Сигизмундович**  
Год рождения: 1959  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Миненко Алексей Демьянович**  
Год рождения: 1948  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Столярова Ольга Энверовна**  
Год рождения: 1956  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. Лескин Олег Юрьевич**  
Год рождения: 1962  
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: 1975**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Гутиев Марат Викторович**

**Год рождения: 1969**

**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:  
**Вотинов 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 Интернэшнл Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Роснефть Интернэшнл Лтд.»**

Место нахождения: **Мулинекс Хаус, Брайд Стрит, Дублин 8, Ирландия**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть Интернэшнл Лтд.»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала КОО «Роснефть Интернэшнл 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. Толстиков Никита Владимирович**

**Год рождения: 1978**

**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%**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Роснефть Интернэшнл Лтд.» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Единоличный исполнительный орган Уставом «Роснефть Интернэшнл 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 Джулиан Сетти**

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:

**Джулиан Сетти – Президент**

Год рождения: 1961

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. Ким Донгхи – Управляющий директор Б**

**Год рождения: 1960**

**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, созданной для осуществления проектирования, строительства и эксплуатации Нефтепровода «Бургас-Александрополис»**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «ТК «БА» уполномочено Правительством Российской Федерации осуществлять функции российского акционера в Международной Проектной компании, созданной для целей осуществления проектирования, строительства и эксплуатации терминалов в г. Бургас (Болгария) и г. Александрополис (Греция) и соединяющего их нефтепровода**

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: **Российская Федерация, 692900, Приморский край, г. Находка, ул. Мусатова, д. 26.**

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 внутрипроизводственную связь на объектах добычи нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах, Тюменской области**

Персональный состав Совета директоров общества:  
**1. Тропин Эдуард Юрьевич – Председатель Совета директоров**  
Год рождения: 1970  
Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00003%**  
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00003%**

**2. Шевченко Эдуард Юрьевич**  
Год рождения: 1966  
Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00005%**  
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00005%**

**3. Нехорошев Валерий Витальевич**  
Год рождения: 1946  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Бондарик Владимир Николаевич**  
Год рождения: 1956  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Логвись Иван Андреевич**  
Год рождения: 1951  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Пурсатком» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Логвись Иван Андреевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

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:

**1. Щукин Юрий Васильевич**

**Год рождения: 1947**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Бычков Александр Вячеславович**

**Год рождения: 1965**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Лукьяненко Виктор Васильевич**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Боровская Тамара Николаевна**

**Год рождения: 1961**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Замотай Сергей Анатольевич**

**Год рождения: 1952**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

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 «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**  
Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**  
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**  
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**

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

Описание основного вида деятельности общества: **Освоение морских месторождений нефти, газа и конденсата, в том числе в составе международных консорциумов**  
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Осуществление инвестиционной деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»**

Персональный состав Совета директоров общества:  
**1. 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:

**1. Кондратьев Николай Александрович**

**Год рождения: 1960**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Баркалова Наталья Дмитриевна**

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

**3. Протопопов Виталий Викторович**  
Год рождения: 1977  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Кулешков Игорь Владимирович**  
Год рождения: 1974  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Злобин Владимир Викторович**  
Год рождения: 1956  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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 «Комсомольскнефтезаводремстрой»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

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

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **Строительство и ремонт объектов промышленного и социального назначения**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Омельченко Валентин Алексеевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1955**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.67. 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 и его дочерних обществ**

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: 1967**

**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, риэлтерская деятельность, в том числе сдача жилых и нежилых помещений в аренду**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Дубининское» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Дубининское» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Барков Сергей Васильевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1960**

**Доля в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доля обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.70. 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 действующим Уставом ООО «Национальный нефтяной консорциум» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган действующим 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:

**1. Городников Михаил Аркадьевич**

**Год рождения: 1957**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Хасанов Марс Магнавиевич**

**Год рождения: 1957**

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

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

**3. Афанасьев Игорь Семенович**

**Год рождения: 1972**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Разяпов Радий Киньябулатович**

**Год рождения: 1960**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Бахитов Ринат Радикович**

**Год рождения: 1978**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Городников Михаил Аркадьевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1957**

**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**

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за последний заверченный финансовый год, а также за отчетный квартал:

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
---	---	--

**Отчетная дата: 31 декабря 2008 года**

Земельные участки	460 311	
Здания	22 231 189	5 589 846
Сооружения	274 020 370	79 533 036
Машины и оборудование	40 957 867	13 062 434
Инструмент		
Транспортные средства	3 821 987	1 137 252
Производственный и хозяйственный инвентарь	721 419	457 630
Прочие	70 519	26 773
<b>ИТОГО:</b>	<b>342 283 662</b>	<b>99 806 971</b>

**Отчетная дата: 31 марта 2009 года**

Земельные участки	460 311	
Здания	22 257 443	5 938 413
Сооружения	283 285 830	84 171 956
Машины и оборудование	41 460 334	13 833 783
Инструмент		
Транспортные средства	3 784 489	1 166 450
Производственный и хозяйственный инвентарь	719 169	477 036
Прочие	70 523	29 015
<b>ИТОГО:</b>	<b>352 038 099</b>	<b>105 616 653</b>

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

**По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних заверченных финансовых лет с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки:

**Обществом не осуществлялась переоценка основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств в течение 5 последних заверченных финансовых лет.**

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента:

**ОАО «НК «Роснефть» не планирует приобретение, замену и выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента.**

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (характер обременения, момент возникновения обременения, срок его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

В I квартале 2009 года объекты недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть» не являлись предметами залога и не передавались в обеспечение по привлеченным кредитным договорам.

#### IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

##### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

##### 4.1.1. Прибыль и убытки

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2004	2005	2006	2007	2008	1 кв. 2009
Выручка, тыс. руб.	106 178 879	486 669 228	589 010 932	816 303 533	1 008 177 496	189 659 261
Валовая прибыль, тыс. руб.	34 547 363	160 832 221	183 069 463	341 095 883	375 643 277	81 280 970
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.)	17 552 864	56 677 703	213 216 616	162 021 670	141 313 162	- 5 769 423
Рентабельность собственного капитала, %	15,5	25,5	74,0	37,15	25,21	- 1,04
Рентабельность активов, %	3,7	9,0	28,5	15,22	10,36	- 0,39
Коэффициент чистой прибыльности, %	16,5	11,6	36,2	19,85	14,02	- 3,04
Рентабельность продукции (продаж), %	24,3	22,6	19,4	31,27	26,10	26,75
Оборачиваемость капитала, раз	0,5	1,0	1,0	0,8	0,9	0,20
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-	-	-	-	-	- 5 769 423
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-	-	-	-	-	- 0,004

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная в приказе Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. Информация о причинах, которые, по мнению органов

управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала:

В 2004 году по отношению к 2003 году продолжился рост выручки на 41,5%, валовой прибыли – 41% (за счет роста экспортных цен на нефть – Urals на 26,5% и нефтепродукты на 20%, также роста объема закупаемого сырья эмитента на 9%). Чистая прибыль сократилась на 5,5 % по отношению к 2003 году, однако, приведя показатели в сопоставимые условия (исключив влияние прибыли, полученной от переоценки акций вышеуказанных обществ, которая не обеспечена денежными средствами), чистая прибыль выросла на 49,6% (за счет сокращения внереализационных расходов).

В 2005 году выручка выросла в 4,6 раза по отношению к выручке 2004 года. Данный рост объясняется расширением производства за счет приобретения акций ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа данного Общества через ОАО НК «Роснефть».

В 2006 году выручка увеличилась относительно предыдущего года на 21%. Данная тенденция обусловлена в основном, ростом цен реализации продукции Компании, связанным с благоприятной конъюнктурой на мировом рынке нефти, и в частности, увеличением цены марки URALS с 50.5 до 61.3 \$/bbl или на 21,4%. При этом необходимо отметить, что на цены реализации Компании оказывает влияние динамика обменного курса рубля к доллару, т.к. большая ее часть деноминирована в долларах США. В течение рассматриваемого периода рубль укрепился в номинальном выражении по отношению к доллару на 1,09 руб., что сократило финансовые результаты Компании в рублевом исчислении.

Другим фактором (после цены реализации), оказавшим позитивное влияние на выручку, стало дальнейшее расширение объемов производства и увеличение объемов реализации нефти и нефтепродуктов. Положительное влияние на выручку также оказало изменение структуры поставок нефти в сторону увеличения экспорта, что обеспечено ростом объема поставок минуя систему АК «Транснефть», и в частности через КТК, через порт Де-Кастри (Хабаровский край) и железнодорожным транспортом в Китай, а также небольшое увеличение объема нефти, переработанной на НПЗ России.

Чистая прибыль в 2006 году увеличилась относительно 2005 года в 3,76 раза. Основной прирост прибыли образован в результате компенсации убытков по судебным решениям в отношении ОАО «НК «ЮКОС» в размере 107,2 млрд. рублей. Без учета данной компенсации чистая прибыль составит 106 млрд. рублей или 187% к 2006 году.

Снижение показателя рентабельности собственного капитала и рентабельности активов в 2004 году по отношению к предыдущему году объясняется ростом собственного капитала (в 2,8 раза), что связано с переоценкой акций, обращающихся на организованном рынке котирующихся ценных бумаг и имеющих рыночную стоимость. Коэффициент чистой прибыльности, (за исключением 2003 г., когда образовалась прибыль от переоценки акций, не обеспеченная денежными средствами), а также коэффициент рентабельности продукции на протяжении рассматриваемого периода имеет равномерную динамику. В 2005 году рентабельность собственного капитала по отношению к 2004 году выросла на 64,5%, а рентабельность активов в 2,4 раза. Основной причиной роста рентабельности капитала и активов является значительный рост чистой прибыли. По отношению к 2004 году чистая прибыль, полученная в 2005 году, выросла более чем в 3,2 раза. С 2000 года у Эмитента нет непокрытых балансовых убытков. Резкий рост показателя рентабельности собственного капитала и активов в 2006 году по сравнению с 2005 годам связан с отражением по балансу признанных судебных требований о компенсации убытков, понесенных ОАО «Юганскнефтегаз» в сумме 141 млрд. рублей и увеличивающих чистую прибыль Компании в 2006 году на 107,2 млрд. рублей. Эта же причина повлияла на коэффициент чистой прибыльности.

За 2007 год выручка увеличилась относительно предыдущего года на 38%. Данный рост объясняется расширением производства и реализации продукции за счет приобретения в период июнь-август 2007 года новых активов:

- по добыче нефти (ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Томскнефть» ВНК);



- по переработке нефти и газа (три НПЗ и два ГПЗ в Самарской области, ОАО «Ачинский НПЗ» и ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»);
- по реализации нефтепродуктов (с сетью АЗС и нефтебаз).

Другим существенным фактором роста выручки является благоприятная конъюнктура цен на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках. Средняя цена нефти марки URALS увеличилась за 2007 год против 2006 года на 14%, достигнув к началу 2008 года уровня 94,5\$/барр. Рост цен на нефть на мировом рынке стимулируется падением курса доллара США, который за 2007 год сократился на 5,9% и составил в среднем за год 25,58 рублей против 27,19 рублей за доллар в 2006 году. Падение курса сокращает финансовые результаты Компании в рублевом исчислении. Средняя цена реализации корзины нефтепродуктов на российском рынке увеличилась в 2007 году почти на 8% по сравнению с 2006 годом. Сокращение чистой прибыли в 2007 году не связано с основной деятельностью Компании и объясняется поступлением в 2006 году 107,2 млрд. рублей компенсационных средств по судебным решениям в отношении ОАО НК «ЮКОС». Без учета данной компенсации рост чистой прибыли в 2007 году составил 52,8%.

По этой же причине несопоставимости рентабельность собственного капитала, рентабельность активов и коэффициент чистой прибыльности снижаются в 2007 году против 2006 года.

Рентабельность продаж выросла за 2007 год на 11,9 процентных пункта по сравнению с 2006 годом за счет увеличения объемов розничной и мелкооптовой реализации нефтепродуктов, сокращения затрат на переработку нефти, после приобретения нефтеперерабатывающих активов, а также влияния ценового фактора. За 2008 год выручка увеличилась относительно предыдущего года на 23,5%. Данный рост объясняется увеличением добычи нефти и газового конденсата, дальнейшим расширением производства и реализации продукции. Также существенным фактором роста выручки являлась благоприятная конъюнктура цен на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках в первом полугодии, что позволило, несмотря на резкое падение цен во втором полугодии удержать среднюю цену нефти марки URALS за 2008 год выше, чем в 2007 году на 35,3%, составив среднее значение за 2008 год 93,99\$/барр. Данные факторы также оказали положительное влияние и на валовую прибыль, которая увеличилась по отношению к 2007 году на 10,1%. Однако в середине года динамичный рост сменился стремительным падением мировых цен на нефть, что к концу года привело к резкому росту курса доллара США, который вырос с начала года с 24,54 руб/\$ до 29,38 руб/\$ на конец 2008 года. Рост курса оказал положительное влияние на выручку в рублевой исчислении и сократил уплату налога на прибыль. При этом сокращение финансовых результатов Компании за счет отрицательной курсовой разницы составило 59814,66 млн. рублей. Отражение данной отрицательной курсовой разницы снизило чистую прибыль 2008 года по отношению к 2007 году на 12,8%.

Снижение чистой прибыли в 2008 году по отношению к 2007 году снизило следующие показатели: рентабельности собственного капитала, рентабельность активов и коэффициент чистой прибыльности.

Опережающие темпы роста себестоимости, в основном за счет роста НДС и транспортных расходов над темпами роста выручки негативно повлияли на рентабельность продаж, снизив ее на 16,5%. Оборачиваемость капитала по отношению к 2007 году выросла на 12,5%.

Выручка в 1 квартале 2009 года снизилась против соответствующего периода 2008 года на 23,2%. Факторы, оказывающие негативное влияние на изменение выручки связаны с макроэкономическими показателями. Средняя цена на нефть марки URALS за три месяца 2009 года составила 43,6 \$/барр., против средней цены за аналогичный период 2008 года 93,3 \$/барр., т.е. снижение цены составило 2,1 раза. Положительное влияние на выручку Эмитента оказал рост курса доллара США в рассматриваемом периоде на 39,5% к 1 кварталу 2008 года, или 33,9 руб/\$ против 24,3 руб/\$ по усредненному курсу за квартал. На снижение валовой прибыли в 1 квартале 2009 года по отношению к 1 кварталу 2008 года на 24%, оказали аналогичные факторы, что и на выручку.

Убытки, сформированные в 1 квартале 2009 года в сумме 5769,4 млн. рублей против чистой прибыли полученной в 1 квартале 2008 года в сумме 65057,7 млн.рублей снизили результат от финансово-хозяйственной деятельности на 70827,1 млн.

рублей. Данное снижение объясняется отражением в 1 квартале 2009 года отрицательной сальдированной курсовой разницы в сумме 56 518,1 млн. рублей. Курс доллара США в 1 квартале 2009 года вырос с 29,38 руб/\$ до 34,01 руб/\$. В 1 квартале 2008 года сальдо курсовой разницы имело положительное значение в сумме 9319,9 млн. рублей. Исключая влияние курсовых разниц снижение чистой прибыли 1 квартала 2009 года по отношению к 1 кварталу 2008 года составит 9,2%. Снижение чистой прибыли на более низкий процент по сравнению со снижением валовой прибыли объясняется снижением уплаты налога на прибыль.

Убытки, связанные в основном с отражением отрицательной курсовой разницы оказали негативное влияние на рентабельность собственного капитала, рентабельность активов и коэффициент чистой прибыли. Снижение прибыли от продаж и выручки в 1 квартале 2009 года по отношению к соответствующему периоду прошлого года оказало влияние на снижение рентабельности продукции (продаж) с 33,54 до 26,75, оборачиваемость капитала осталась на уровне 1 квартала 2008 года.

#### **4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности**

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершённых финансовых лет. Оценка влияния, которое оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

**В течение 2004-2008 г.г. выручка, валовая и чистая прибыль имели тенденцию к росту. Основными факторами, обусловившими рост выручки с 2004 года в рассматриваемом периоде, послужили:**

- рост цен;
- рост объема продаж за счет увеличения общего объема добычи и переработки;
- увеличение объема экспорта нефти и нефтепродуктов;
- рост доли экспорта нефти и нефтепродуктов в объемах реализации.

Одним из основных факторов роста чистой прибыли является рост экспортных цен на нефть и нефтепродукты. В 2004 году рост экспортной цены на нефть составил 26,5%, себестоимость добычи 1 т. нефти выросла на 16,9%, а эксплуатационные затраты на 8,4% при инфляции в 11,7%.

В 2005 году резкий рост выручки, валовой и чистой прибыли объясняется приобретением акций ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа данного Общества через холдинговую компанию. В 2005 году по отношению к 2004 году выручка выросла в 4,6 раза, валовая прибыль – в 4,7 раза, чистая прибыль – в 3,2 раза. При этом на показатель чистой прибыли повлияла сальдированная отрицательная курсовая (суммовая) разница в сумме 9,3 млрд. рублей, сформировавшаяся за счет роста доллара по отношению к рублю на начало и окончание года. При исключении влияния данного фактора чистая прибыль увеличилась по отношению к 2004 году в 3,6 раза.

За 2005 год рост цены марки Urals к 2004 году составил 47%, себестоимость 1 тонны нефти выросла на 28,6%, а эксплуатационные затраты (без учета НДС, аренды, амортизации и лизинга) на добычу 1 тонны нефти снизились 21,9%, при инфляции 10,9%.

Рост выручки в 2006 году составил 21%. Факторы, оказавшие отрицательное влияние на финансовые результаты НК «Роснефть» в 2006г. относительно 2005г. следующие: рост стоимости нефти, закупаемой у дочерних обществ для дальнейшей реализации и переработки на НПЗ (в основном за счет увеличения ставки НДС в связи с ростом цен на нефть, а также эксплуатационных затрат в связи с созданием новых производственных мощностей, инфляцией на продукцию смежных отраслей, увеличением стоимости услуг сервисных организаций), рост таможенных пошлин

на нефть и нефтепродукты и увеличение затрат по реализации продукции (в основном за счет роста транспортных тарифов АК «Транснефть» и железнодорожных тарифов), а также увеличение стоимости процессинга на НПЗ, принадлежащих НК «ЮКОС». Чистая прибыль 2006 года в сопоставимых условиях (без учета прибыли, образованной в результате компенсации убытков по судебным решениям в отношении ОАО «НК «ЮКОС») выросла на 27,4%.

Выручка Эмитента в 2008 году выросла на 23,5% относительно 2007 года. Основными положительными факторами, повлиявших на рост выручки, послужили: рост цен на нефть марки URALS на 36,2% (средняя цена 2008 г. 94,52 \$/баррель против 69,39 \$/баррель в 2007г.); рост объема поставки нефти в целом на 11,3%, в т.ч. за счет увеличения добычи нефти и снижения технологических потерь. Среднегодовой курс рубля к доллару оказал незначительное отрицательное влияние на рублевую выручку за счет снижения на 2,9%. При этом отрицательное влияние на финансовые результаты следующие: инфляционный рост цен на материалы, тарифов на электроэнергию и услуги смежных отраслей, рост транспортных тарифов АК «Транснефть» и РЖД, рост стоимости нефти, покупаемой у дочерних обществ (ОАО «Самаранефтегаз», ОАО «Удмуртнефть» и ОАО «Томскнефть»). Отрицательное влияние на прибыль Эмитента в 2008 году оказал рост налоговой нагрузки на реализацию нефти и нефтепродуктов виде НДС и пошлины. Увеличение суммы НДС на нефть против 2007 года составило 44,7%, экспортной пошлины на нефть 72% и нефтепродукты на 66,1% при росте цены URALS на 36,2%. Другим фактором, повлиявшим на экономику Эмитента, является резкий рост курса доллара США к концу 2008 года, с 24,5 руб/\$ на начало 2008 года до 29,38 руб/\$ на конец 2008 года. В результате по итогам 2008 года сформирована положительная курсовая разница в сумме 46436,5 млн. рублей, отрицательная – 106251,1 млн.рублей, в итоге получено отрицательное сальдо в сумме 59814,6 млн. рублей, которое оказало влияние на снижение чистой прибыли, без изменения денежного потока и уменьшило налог на прибыль по итогам года. Противоположная ситуация была в 2007 году, за счет снижения курса доллара к рублю положительная курсовая разница за 2007 г. составила + 39 204,3 млн. руб., отрицательная курсовая разница составила – 18 926,4 млн. руб, положительное сальдо + 20 277,9 млн. руб.

#### 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.12.2008	на 31.03.2009
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-43 590 221	-176 969 460	-68 943 615	-344 088 638	-343 289 743	- 370 431 270
Индекс постоянного актива	1,39	1,80	1,24	1,79	1,61	0,97
Коэффициент текущей ликвидности	1,24	3,02	2,78	0,96	1,63	1,01
Коэффициент быстрой ликвидности	0,24	2,75	2,58	0,84	1,50	0,95
Коэффициент автономии собственных	0,24	0,35	0,38	0,41	0,41	0,52

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.12.2008	на 31.03.2009
средств						

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

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

**Ликвидность.** В таблице приведены основные данные о динамике коэффициентов ликвидности ОАО «НК «Роснефть» за период 2004-2008 гг. и за I-й квартал 2009 г. При рассмотрении и оценке приведенных выше показателей ликвидности Эмитента, следует учитывать, что в течение 2004 г. наблюдался недостаток собственных оборотных средств для финансирования инвестиционной деятельности Эмитента. Основным фактором снижения ликвидности Эмитента было привлечение краткосрочных заёмных средств с целью финансирования инвестиционной программы и пополнения оборотных средств Эмитента. Значительный рост значений коэффициентов текущей и быстрой ликвидности на 31.12.2005 г. и 31.12.2006 г. показывает, что эмитентом за 2005 г. восстановлена ликвидность за счёт существенного снижения краткосрочных обязательств. Значительное снижение значений коэффициентов быстрой и текущей ликвидности на 31.12.2007 г. свидетельствует о активном привлечении кредитов для приобретения Эмитентом активов в I-м полугодии 2007 г. В настоящее время показатели ликвидности Эмитента находятся ниже установленных нормативных значений, что объясняется активным привлечением краткосрочных заёмных средств с целью финансирования инвестиционной программы. Рост значений коэффициентов текущей и быстрой ликвидности возможен в случае реструктуризации кредитного портфеля: существенного снижения краткосрочных обязательств в пользу долгосрочных.

**Достаточность капитала.** На протяжении всего рассматриваемого периода значение коэффициента автономии собственных средств имело устойчивую тенденцию к росту. Так, на конец 2004 г. оно составляло 0,24, что означало значительную долю обязательств в общей сумме источников. Однако, за последующие 4 года значение коэффициента увеличилось до уровня 0,41 на 31.12.2007 г., а по итогам I-го квартала 2009 г. составляло 0,52 на 31.03.2009 г. Таким образом, доля собственного капитала превысила в структуре пассивов 50%, что свидетельствует о высокой степени финансовой независимости Эмитента.

**Достаточность собственных оборотных средств.** За рассматриваемый период динамика показателя собственных оборотных средств Эмитента имеет отрицательные значения. Это вызвано тем, что весь имеющийся собственный капитал служит источником формирования внеоборотных активов. Оборотные активы, таким образом, формируются за счет привлеченных средств. Значительное изменение показателя собственных оборотных средств на 31.12.2007 г. связано с расширением основной деятельности Эмитента за счёт приобретённых активов в I-ом полугодии 2007 г.

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

**Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают с вышеуказанным анализом.**

#### 4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

##### 4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Размер уставного капитала, а также соответствие размера уставного капитала учредительным документам эмитента; общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи); размер резервного капитала эмитента; размер добавочного капитала эмитента; размер нераспределенной чистой прибыли эмитента; размер средств целевого финансирования эмитента, включающий суммы средств, предназначенных для осуществления мероприятий целевого назначения, средств, поступивших от других организаций и лиц, бюджетных средств и др.; общая сумма капитала эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.12.2008	на 31.03.2009
Размер уставного капитала в соответствии с уставом Эмитента, тыс. руб.	90 922	90 922	105 982	105 982	105 982	105 982
Соответствие размера уставного капитала Эмитента учредительным документам	соотв.	соотв.	соотв.	соотв.	соотв.	соотв.
Стоимость акций, выкупленных Эмитентом для перепродажи, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
Резервный капитал, формируемый за счет отчислений из прибыли, тыс. руб.	1 326 763	1 326 763	5 299	5 299	5 299	5 299
Добавочный капитал, тыс. руб. всего,	88 242 390	151 756 291	113 276 400	113 276 386	113 276 385	113 276 385
Нераспределенная чистая прибыль, тыс. руб.	23 649 864	68 964 747	174 575 736	162 021 670	141 313 162	(5769423)
Общая сумма капитала Эмитента, тыс. руб.	113 309 939	222 138 723	287 963 417	436 151 069	560 507 146	555 364 350

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента:

Величина оборотных средств эмитента (тыс. руб.):

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.12.2008	на 31.03.2009
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 502 707	1 602 079	1 181 928	3 807 621	2 549 732	2 695 373
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	304 387	258 922	344 817	2 811 184	2 609 005	2 374 086
Готовая продукция и товары для перепродажи	838 196	2 871 356	8 023 997	13 077 581	10 813 019	12 623 642
Товары отгруженные	217 373	1 378 456	1 189 257	2 997 472	3 630 224	2 826 707
Расходы будущих периодов	3 261 856	1 747 078	1 984 459	2 277 562	2 711 261	2 599 311
Прочие запасы и затраты	-	-	-	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	4 405 682	12 808 762	14 698 686	9 824 806	12 767 185	11 518 710
Дебиторская задолженность, в т.ч.: краткосрочная долгосрочная	12 541 358 12 344 456 196 902	70 150 983 69 952 115 198 868	332 750 670 332 310 966 439 704	208 613 841 208 116 386 497 445	14 898 7520 14 809 7302 890 218	15 290 8803 15 193 1503 977 300
Краткосрочные производные финансовые инструменты	-	-	-	-	-	333 260
Краткосрочные финансовые вложения	268 856 728	123 946 135	28 395 100	34 758 445	24 986 5116	27 388 5080
Денежные средства	21 088 306	13 710 194	3 503 396	6 009 103	26 588 969	7 684 0772
Прочие оборотные активы	133 187	185 967	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>313 149 780</b>	<b>228 659 932</b>	<b>392 072 310</b>	<b>284 177 615</b>	<b>460 522 031</b>	<b>538 605 744</b>

Структура оборотных средств эмитента (%):

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.12.2008	на 31.03.2009
Сырье, материалы и другие аналогичные	0,5%	0,7%	0,3%	1,34%	0,55%	0,50%

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.12.2008	на 31.03.2009
ценности						
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	0,1%	0,1%	0,1%	0,99%	0,57%	0,44%
Готовая продукция и товары для перепродажи	0,3%	1,3%	2,0%	4,60%	2,35%	2,34%
Товары отгруженные	0,1%	0,6%	0,3%	1,05%	0,79%	0,52%
Расходы будущих периодов	1,0%	0,8%	0,5%	0,80%	0,59%	0,48%
Прочие запасы и затраты	-	-	-	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1,4%	5,6%	3,8%	3,46%	2,77%	2,14%
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	4,0%	30,7%	84,9%	73,42%	32,35%	28,39%
краткосрочная	4,0%	30,6%	84,8%	73,24%	32,16%	28,21%
долгосрочная	0	0,1%	0,1%	0,18%	0,19%	0,18%
Краткосрочные производные финансовые инструменты	-	-	-	-	-	0,06%
Краткосрочные финансовые вложения	85,9%	54,2%	7,2%	12,23%	54,26%	50,85%
Денежные средства	6,7%	6,0%	0,9%	2,11%	5,77%	14,27%
Прочие оборотные активы	-	0,1%	-	-	-	-
Итого	100%	100%	100%	100%	100%	100%

За рассматриваемый отчетный период оборотные средства ОАО «НК «Роснефть» выросли в 1,5 раза, или на 147,3 млрд.рублей. Такой прирост оборотных активов оказался возможен благодаря двум факторам:

- проведенной 01.10.2006 года консолидацией активов и обязательств ОАО «НК «Роснефть» и 12-ти дочерних предприятий, что повлекло значительный прирост оборотных активов по статьям «Запасы готовой продукции» и особенно «Дебиторская задолженность», в основном по причине передачи в ОАО «НК «Роснефть» прав дополнительно начисленных в том же 2006 г. сумм требований ОАО «Юганскнефтегаз» к ОАО «НК «ЮКОС»;
- резкому увеличению размещения средств в краткосрочных финансовых вложениях в 2008 г.: с 34,8 млрд.рублей на 31.12.2007 г. до 249,9 млрд.рублей на 31.12.2008 г.

Тенденция к постепенному росту оборотных средств сохранилась и в I-м квартале 2009 г.: они выросли на 78,1 млрд.рублей (17%) в основном за счет роста денежных средств и краткосрочных финансовых вложений.

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

**Источниками формирования оборотных средств Эмитента являются привлеченные средства, включая кредиторскую задолженность. В соответствии с политикой, проводимой Эмитентом по управлению своей задолженностью, Эмитент отдает предпочтение привлечению заемных средств с длинными сроками погашения обязательств.**

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

**Политика формирования источников оборотных активов учитывает:**

- изменение цен на нефть и нефтепродукты на внутреннем и внешнем рынках;
- изменение объема продаж за счёт изменения общего объема добычи и переработки нефти и газа;
- изменение доли экспорта нефти и нефтепродуктов в объемах реализации;
- изменения экспортных пошлин, тарифов на транспортировку через систему ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «РЖД»;
- изменения налогового законодательства;
- изменения кредитной политики эмитента и т.д.

**Политика Эмитента в отношении формирования оборотных активов включает в себя реализацию мероприятий по следующим направлениям:**

- оптимизация объема и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости;
- сотрудничество с рядом крупных банков на предмет долгосрочного и краткосрочного кредитования и снижения процентных ставок.

**Эмитент строит свою политику по отношению к оборотным активам, исходя из следующих принципов:**

- заблаговременное планирование предстоящих расходов и доходов ОАО «НК «Роснефть»;
- централизация финансовых расчетов внутри группы ОАО «НК «Роснефть», что позволяет добиться максимальной эффективности и сбалансированности использования оборотных средств;
- расчет величины необходимых Эмитенту и всей группе ОАО «НК «Роснефть» оборотных средств осуществляется, исходя из требований по обеспечению бесперебойности текущей деятельности, выполнения всех текущих обязательств, а также осуществления намеченных инвестиционных программ.

**На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:**

- значительное сокращение или увеличение объема оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Компании (низкая вероятность);
- существенные изменения в стоимости собственного и заёмного капитала для Компании (низкая вероятность).

#### **4.3.2. Финансовые вложения эмитента**



Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений за последний завершённый финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года (на дату окончания соответствующего отчетного периода):

**Сумма финансовых вложений Эмитента по состоянию на 31.12.2008 г., всего: 804 933 382 тыс. рублей.**

Финансовые вложения в эмиссионные ценные бумаги: **Эмитент по состоянию на 31.12.2008 г. не имеет финансовых вложений в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений.**

Финансовые вложения в неэмиссионные ценные бумаги: **Эмитент по состоянию на 31.12.2008 г. не имеет финансовых вложений в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений.**

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг: **Созданы резервы под обесценение ценных бумаг в размере 1 051 822 тыс. рублей.**

**Иные финансовые вложения на 31.12.2008 г.:**

Объект финансового вложения	Займ
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив», ООО «Нефть-Актив»; 117071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1; ИНН 7725594298
Размер вложения	283 195 772 тыс. руб.
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть», ЗАО «Ванкорнефть»; 663230, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д. 20; ИНН 2437261631
Размер вложения	130 681 898 тыс. руб.
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие», ООО «РН-Развитие»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706645719
Размер вложения	208 164 501 тыс. руб.

**Сумма финансовых вложений Эмитента по состоянию на 31.03.2009 г., всего: 832 662 176 тыс. рублей.**

Финансовые вложения в эмиссионные ценные бумаги: **Эмитент по состоянию на 31.03.2009 г. не имеет финансовых вложений в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений.**

Финансовые вложения в неэмиссионные ценные бумаги: **Эмитент по состоянию на 31.03.2009 г. не имеет финансовых вложений в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений.**

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг: **В 1 квартале 2009 года резервы под обесценение ценных бумаг не создавались. По состоянию на 31.03.2009 года резерв составил 1 051 822 тыс. рублей.**

**Иные финансовые вложения на 31.03.2008 г.:**

Объект финансового вложения	Займ

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив», ООО «Нефть-Актив»; 117071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1; ИНН 7725594298
Размер вложения	283 195 772 тыс. руб.
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть», ЗАО «Ванкорнефть»; 663230, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д. 20; ИНН 2437261631
Размер вложения	142 409 584 тыс. руб.
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие», ООО «РН-Развитие»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706645719
Размер вложения	201 734 168 тыс. руб.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций. Сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с размещением на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами):

**Средств Эмитента, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае, если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), нет.**

Информация об убытках в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала:

**Убытков по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности за 2008 года, нет.**

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

**Расчеты, отраженные в данном пункте произведены в соответствии со стандартами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н.**

#### 4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Информация о составе, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов и величине начисленной амортизации за последний заверченный финансовый год, предшествующий первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
<b>Отчетная дата: 31 декабря 2008 года</b>		
Исключительное право на товарный знак	931	195
Патенты	5 367	4
Лицензии на право пользования недрами	3 763 004	592 164

Программный продукт	858	86
Итого	3 770 160	592 449

**Отчетная дата: 31 марта 2009 года**

Исключительное право на товарный знак	931	241
Патенты	5 367	149
Лицензии на право пользования недрами	3 763 004	629 091
Программный продукт	39 562	128
Итого	3 808 864	629 609

Информация о взносах нематериальных активов в уставный (складочный) капитал (паевой фонд) или поступления в безвозмездном порядке, методах оценки нематериальных активов и их оценочной стоимости:

**Взносы нематериальных активов в уставный капитал или их поступление в безвозмездном порядке не производились.**

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ. Учет нематериальных активов Общество производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденного Приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н.

#### **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 I квартал 2009 года составили 15,8 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, нераспределенного фонда недр Самарской области);
- создание цифровой региональной геолого-геофизической основы для планирования ГРП и ПТД;
- разработка инновационных методик прогноза коллекторских свойств по геофизическим данным;
- разработка и внедрение передовых технологий геолого-гидродинамического моделирования разработки месторождений;

- развитие интегрированного проектирования разработки месторождений с объединением всех ключевых процессов (разработка, бурение и заканчивание, нефтегазодобыча, обустройство, экономика и т.д.);
- разработка шаблонов применения технологий разработки, эксплуатации, обустройства месторождений;
- повышение эффективности механизированной добычи нефти и управления механизированным фондом скважин;
- повышение эффективности ГРП; развитие технологий стимуляции скважин;
- обеспечение безопасности труда на всех предприятиях и подразделениях Компании;
- оптимизация и повышение эффективности организационно-управленческих решений;
- ресурсо- и энергосбережение в производственных процессах;
- разработка новых масел, присадок к топливам, маслам, битумам;
- мониторинг качества сырья и работы установок нефтепереработки и нефтехимии;
- перспективное развитие предприятий нефтепереработки и нефтехимии.

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 марта 2009 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 завершенных финансовых лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным **Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» Минэнерго РФ (ЦДУ ТЭК).**

#### **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 (2008 год – високосный – 366 дней).

Проходка в бурении в 2008 году составила 15454 тыс. м, увеличившись по сравнению с 2007 годом на 5,7%, в том числе объемы эксплуатационного бурения выросли на 6,1% до 14603 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 5593 новых нефтяных скважин, что на 392 скважины (7,5%) выше уровня 2007 года.

В I квартале 2009 г. добыча нефти в России составила 120,0 млн. тонн, снизившись по сравнению с I кварталом 2008 г. на 1,1%, что является следствием дополнительного дня 29 февраля 2008 года. Среднесуточная добыча нефти в I квартале 2009 году сохранилась на уровне I квартала 2008 г. (1,33 млн. тонн/сутки).

#### **Переработка нефти**

По данным ЦДУ ТЭК на заводах России в 2008 году переработано 235,7 млн. тонн нефти, что на 8 млн. тонн или на 3,5% выше уровня переработки в 2007 году. Среднесуточная переработка нефти в России в 2008 году составила 643,9 тыс. т/сутки, увеличившись на 3,2% к уровню 2007 года.

Производство автобензинов в 2008 году составило 35,5 млн. тонн (рост на 1,5% к уровню 2007 года), производство дизельного топлива составило 68,8 млн. тонн (рост на 3,9% к уровню 2007 года), производство топочного мазута увеличилось на 1,9% до 63,6 млн. тонн.

Доля высокооктановых бензинов в общем объеме производства автобензинов в 2008 году составила 77,3% (в 2007 году – 74,3%).

Глубина переработки нефти в 2008 году увеличилась относительно 2007 года на 0,5 п.п. и составила 71,9%.

В I квартале 2009 г. переработка нефти в России составила 58,0 млн. тонн, снизившись по сравнению с I кварталом 2008 г. на 2,0%. Среднесуточная переработка нефти в I квартале 2009 года снизилась на 0,9% по сравнению с I кварталом 2008 года (с 649,9 тыс. тонн/сутки до 643,9 тыс. тонн/сутки).

Глубина переработки нефти в I квартале 2009 года составила 70,8% (в I квартале 2008 года – 70,0%).

#### **Экспорт нефти**

По данным ЦДУ ТЭК, в 2008 году экспорт нефти из России снизился относительно 2007 года на 6,2% и составил 237,3 млн. тонн. Среднесуточный объем экспорта нефти из России сократился с 693,2 тыс.т/сутки в 2007 году до 648,4 тыс.т/сутки в 2008 году. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2008 году 48,6% (в 2007 году – 51,5%).

В I квартале 2009 г. экспорт нефти из России составил 60,4 млн. тонн, увеличившись по сравнению с I кварталом 2008 г. на 4,6%. Доля экспорта в добыче составила 50,4% (в I квартале 2008 г. – 48,1%).

#### Цены на нефть

До середины 2008 года на внешнем рынке наблюдался стабильный рост цен на 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/барр., в IV квартале 2008 года цена нефти снизилась до \$54,1/барр.

В I квартале 2009 г. средняя цена нефти Urals составила \$43,7/барр., снизившись на 19,3% по сравнению с IV кварталом 2008 года.

#### Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2004-2009 годах.

Наименование показателя	Отчетный период					
	2004	2005	2006	2007	2008	1 кв. 2009
Добыча нефти, млн. т	458,8	470,0	480,5	491,3	488,5	120,0
Изменение к предыдущему году, %	8,9	2,4	2,2	2,2	-0,6	-1,1
Прирост запасов нефти, млн. т	218,0	533,0	580,0	550,0	500,0	н.д.
Проходка в бурении, тыс. м	8 997	9 809	12 305	14 627	15 454	3 314
в т.ч. разведочное бурение	583	635	722	867	852	115
эксплуатационное бурение	8 414	9 174	11 583	13 761	14 603	3 199
Эксплуатационный фонд скважин, ед.	155 691	152 612	155 151	157 129	158 444	158 395
Фонд скважин, дающих продукцию, ед.	118 888	122 657	127 931	131 343	133 085	132 241
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	23,6	19,6	17,5	16,4	16,0	16,5
Ввод новых скважин, ед.	3 529	3 805	4 432	5 201	5 593	1 190
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,8	9,9	9,8	9,6	9,3	9,8
Средний дебит новых скважин, т/сут	41,4	41,4	40,7	43,5	41,9	45,1
Переработка нефти, млн. тонн	194,0	206,7	218,8	227,7	235,7	58,0
Изменение к предыдущему году, %	3,0	6,5	5,9	4,1	3,5	-2,0
Глубина переработки нефти, %	71,2	71,3	71,7	71,4	71,9	70,8
Производство автобензинов, млн. тонн	30,5	31,9	34,3	35,0	35,5	9,1
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	56,4	58,7	68,6	74,3	77,3	82,9
Экспорт нефти, млн. т	222,4	241,2	246,2	253,0	237,3	60,4
Изменение к предыдущему году, %	15,6	8,4	2,1	2,8	-6,2	3,5
Цена нефти Urals, \$/барр.	34,5	50,7	61,4	69,4	94,5	43,7

Источник: ЦДУ ТЭК

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают.

#### 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 1 квартале 2009 года 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 снижаться 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 экспортной пошлины увеличилась в 1,7 раза, а рост ставки НДС составил около 35%. В первом квартале 2009 года цена нефти URALS выросла с 42,3 долл/барр в январе до 45,1 долл/барр в марте или на 6,6% (в январе 2008 года цена нефти URALS составляла 89,6 долл/барр, а в марте 100,1 долл/барр), таможенная пошлина составила 111,8 долл/баррель (35,6% к 1 кв. 2008 г.), НДС 1544 руб/т (46,7% к 1 кв. 2008 г.).

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%. В январе-марте 2009 года экспортная цена реализации корзины нефтепродуктов составила 317 долл/тонн, что составляет 47,9% к уровню аналогичного периода прошлого года. Снижение средней таможенной пошлины на светлые и темные нефтепродукты по отношению к I кварталу 2008 года составило 58,3%.

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 средний 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. Средний курс доллара США по отношению к рублю в течение I квартала 2009 года вырос на 10% с 31,52 руб/долл в январе до 34,68 руб/долл в марте т.г.

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 и I квартала 2009 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. В течении I квартала 2009 года Эмитент продолжил работу по сокращению производственных затрат как в нефтедобыче, так и в нефтепереработке.

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 I 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 2,4% всего объема поставок 1 квартала 2009 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 ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», (ныне мощности, оператором которых является ООО «РН-Комсомольский НПЗ», в настоящее время 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 внутрихозяйственном 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](http://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](http://www.rosneft.ru).

## **5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента**

Совет директоров Эмитента:

Председатель Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество: **Сечин Игорь Иванович.**

Год рождения: **1960.**

Сведения об образовании: **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: **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: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз**.  
Период: **2004 – 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз**.  
Период: **2004 – 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ**.  
Период: **2004 – 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**.  
Период: **2004 - 2007**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис»**.  
Период: **2004 - 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ»**.  
Период: **2004 – 2007**.  
Должность: **Председатель Совета Фонда**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт**.  
Период: **2004 – 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ**.  
Период: **2005 – 2006**.  
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета**.

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей**.

Период: **2004 – настоящее время.**  
Должность: **член Правления.**

Организация: **Союз нефтегазопромышленников России (СНП).**  
Период: **2004 – 2008.**  
Должность: **член Совета.**

Организация: **Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта.**  
Период: **2006 – настоящее время.**  
Должность: **Президент.**

Организация: **Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам.**  
Период: **2004 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Комитета.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**  
Период: **2004 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**  
Период: **1998 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Правления, Президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**  
Период: **2004– 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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных



законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Костин Андрей Леонидович.**

Год рождения: **1956.**

Сведения об образовании: **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: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Президент, Председатель Правления, член Наблюдательного Совета.**

Организация: **ОАО «Совкомфлот».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей.**

Период: **2004 – 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: **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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных

законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Некипелов Александр Дмитриевич.**

Год рождения: **1951.**

Сведения об образовании: **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: **2004 – 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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Никитин Глеб Сергеевич.**

Год рождения: **1977.**

Сведения об образовании: **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: **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: **2004 – 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: **2004 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Правления.**

Организация: **Novartis AG.**  
Период: **2004 – 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: **2004 – настоящее время**.  
Должность: **член Правления**.

Организация: **ОАО «РБК Информационные Системы»**.  
Период: **2004 – настоящее время**.  
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **Marcuard S.A.**  
Период: **2004 – настоящее время**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ABD Capital S.A.**  
Период: **2004 – настоящее время**.  
Должность: **Исполнительный директор**.

Организация: **Landeskreditbank Baden-Wuerttemberg**.  
Период: **2004 – 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**.  
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: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз.**

Период: **2004 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз.**

Период: **2004 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Период: **2004 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство».**

Период: **2004 - 2007.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Период: **2004 - 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**

Период: **2004 – 2007.**

Должность: **Председатель Совета Фонда.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Период: **2004 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **член Правления.**

Организация: **Союз нефтегазопромышленников России (СНП).**

Период: **2004 – 2008.**

Должность: **член Совета.**

Организация: **Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта.**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Президент.**

Организация: **Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Комитета.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **1998 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Правления, Президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2004– 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 (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: **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: **2004 – 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: **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: **2004 – 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: **О`Браен Питер Ллойд.**  
Год рождения: **1969.**  
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: **Морган Стенли (Москва).**  
Период: **2004 – 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: **0,0024%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0024%.**

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: **Плоскина Виктор Васильевич.**

Год рождения: **1968.**

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 «ЮКОС-РМ»**

Период: **2006 – 2007.**

Должность: **Директор Дирекции по оперативному управлению терминалами.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2007 – настоящее время.**

Должность: **заместитель директора, директор Коммерческого департамента.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2009 – 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: **Трегуб Сергей Вадимович**.

Год рождения: **1959**.

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 «ЮКОС-РМ»**

Период: **2006 – 2008**.

Должность: **Президент**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2008 – настоящее время**.

Должность: **Вице-президент**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2009 – 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: **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: **2004 – настоящее время**.  
Должность: **Вице-президент**.

Организация: **ОАО «Грознефтегаз»**.  
Период: **2004 – 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: **Худайнатов Эдуард Юрьевич.**

Год рождения: **1960.**

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 «Севернефтегазпром».**

Период: **2004 – 2008.**

Должность: **Генеральный директор.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **Вице-президент, Первый Вице-президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2009 – настоящее время.**

Должность: **член Правления.**

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: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз**.  
Период: **2004 – 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз**.  
Период: **2004 – 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ**.  
Период: **2004 – 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**.  
Период: **2004 - 2007**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис»**.  
Период: **2004 - 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ»**.  
Период: **2004 – 2007**.  
Должность: **Председатель Совета Фонда**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт**.  
Период: **2004 – 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ**.  
Период: **2005 – 2006**.  
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета**.

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей**.  
Период: **2004 – настоящее время**.  
Должность: **член Правления**.

Организация: **Союз нефтегазопромышленников России (СНП)**.  
Период: **2004 – 2008**.  
Должность: **член Совета**.

Организация: **Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта**.  
Период: **2006 – настоящее время**.  
Должность: **Президент**.

Организация: **Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам**.  
Период: **2004 – настоящее время**.  
Должность: **Председатель Комитета**.

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов»**.  
Период: **2004 – настоящее время**.  
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**  
Период: **1998 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Правления, Президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**  
Период: **2004– 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 (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.**

### **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 завершённый 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

Дополнительное вознаграждение членам Правления Компании за работу в органах управления НК «Роснефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО «НК «Роснефть», Совет директоров дочерних обществ) не выплачивается.

Размер ежемесячной заработной платы устанавливается трудовыми договорами, заключаемыми при приеме на работу.

Соглашений относительно выплат вознаграждений за исполнение функций членом 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) членом 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, а также координирует работу аудитора Компании и Управления внутреннего аудита для обеспечения полноты аудиторского покрытия во избежание дублирования выполняемых работ;

- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета НК «Роснефть»;
- рекомендует Общему собранию акционеров распределение прибыли и убытков по результатам финансового года, размер дивидендов по акциям и порядок их выплаты;
- определяет цену (денежную оценку) имущества НК «Роснефть», цену размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- одобряет сделки в случаях, предусмотренных главами X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- предварительно рассматривает финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) или Общепринятыми стандартами бухгалтерского учета США (US GAAP), а также материалы, в которых содержится информация о результатах указанной отчетности, раскрываемые Обществом инвесторам;
- предварительно рассматривает годовую бухгалтерскую отчетность юридического лица и консолидированную) Общества, подготовленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета;
- осуществляет разработку предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля и оценку, классификацию и подготовку предложений по минимизации возможных рисков, возникающих в процессе деятельности Общества, совместно с исполнительными органами и структурными подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля и внутреннего аудита Общества;
- осуществляет выработку рекомендаций по одобрению операций, выходящих за рамки, установленные планами финансово-хозяйственной деятельности Общества (нестандартных операций) совместно с подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля (аудита) в Обществе.

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:

- содействие менеджменту в создании эффективной системы внутреннего контроля за деятельностью структурных подразделений, представительств, дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть» (совместно с Комитетом по аудиту и исполнительными органами);
- проведение контрольных мероприятий (комплексные ревизии; тематические, специальные проверки; экспертизы и др.) производственной и финансово-хозяйственной деятельности при участии профильных специалистов, членов ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений;

- анализ ключевых аспектов производственной и финансово-хозяйственной деятельности ДЗО, СП ЦАУК, выявление и оценка вероятных рисков, мобилизация резервов, снижение непроизводительных расходов и потерь, оценка мер по обеспечению сохранности активов;
- рассмотрение обращений дочерних обществ и структурных подразделений по вопросам, входящим в компетенцию Контрольно-ревизионного управления;
- выражение независимого мнения о состоянии внутреннего контроля, управления рисками, корпоративного управления;
- предоставление менеджменту Компании объективной и достоверной информации о финансовом и имущественном состоянии, результатах деятельности, состоянии операционных процессов, контроля и управления;
- выработка проектов решений по результатам проведённых контрольных мероприятий;
- организация и проведение мониторинга качественного и своевременного выполнения корпоративных решений Совета директоров, Правления и Президента Компании;
- методическое и методологическое обеспечение деятельности ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений дочерних обществ;
- взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту по вопросам внутреннего контроля в Компании.

Подчинённость и подотчетность Контрольно-ревизионного управления:

Контрольно-ревизионное управление находится в прямом подчинении Президента Компании и подотчетно Совету директоров непосредственно и (или) через Комитет Совета директоров по аудиту. Начальник Контрольно-ревизионного управления участвует в заседаниях Комитета по аудиту, представляет отчёт о результатах деятельности Контрольно-ревизионного управления и о состоянии 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](http://www.rosneft.ru).

#### **5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

##### **Персональный состав Ревизионной комиссии Эмитента:**

Фамилия, имя, отчество: **Кобзев Андрей Николаевич.**  
 Год рождения: **1971.**  
 Сведения об образовании: **высшее 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 «Ай-Ферст».**  
 Период: **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.**

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: **2004**.

Должность: **Руководитель группы информационных технологий Аппарата Генерального директора, директор программы «Информационные технологии»**.

Организация: **ООО «Судостроительный завод «Северная верфь»**.

Период: **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 «ВНИПНефть»).**

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 нефтемазозавод».**

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: **ОАО «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: **2004 - 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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **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: **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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **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: **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 заверченный 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**

Сведения о среднесписочной численности работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размере отчислений на заработную плату и социальное обеспечение:

Наименование показателя	Отчетный период	
	2008	I квартал 2009
Среднесписочная численность работников, чел.	1 515	1 583
Доля сотрудников Эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	86	84
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	3 461 950	526 082
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	269 146	81 294
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	3 731 096	607 376

Изменение численности сотрудников (работников) эмитента за раскрываемый период не является для эмитента существенным.

В состав сотрудников (работников) Эмитента не входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, за исключением перечисленных выше (в п. 5.2. настоящего Ежеквартального отчета) членов органов управления Эмитента.

**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.**

**5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде), указываются такие соглашения или обязательства, а также доля участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента (количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам сотрудниками (работниками) эмитента, или указывается на отсутствие таких соглашений или обязательств: **Соглашений или обязательств Эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) Эмитента в его уставном капитале, а также доли участия в уставном капитале Эмитента (количества обыкновенных акций Эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам сотрудниками (работниками) Эмитента, нет.**

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента: **Опционы сотрудникам (работникам) Эмитента не предоставлялись.**

## **VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

### **6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента**

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала (31.03.2009 г.) – **34 960.**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента - **17.**

### **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: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1.**

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 31.03.2009 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) 974-66-77.**

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

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию: **№ 077-02768-000100 от 08.11.2000 г., выдана без ограничения срока действия.**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 220 393 900 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.**

#### **Отчётный период – 2008 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: **11,04%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **11,04%**.

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: **16 апреля 2008 года.**

#### **Отчетный период – I квартал 2009 года.**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в период с 01.01.2009 г. по 31.03.2009 г. не определялась.

#### **6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала:

Наименование показателя	Отчетный период
	I квартал 2009 года
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/тыс. руб.	41/53 125 669,25

Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/тыс. руб.	4/33 796 705,95
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента), штук/тыс. руб.	37/19 328 963,3
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/тыс. руб.	0

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 I квартале 2009 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: **53 125 669,25 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 I квартале 2009 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

Структура дебиторской задолженности эмитента с группировкой по сроку исполнения обязательств за последний заверченный финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года:

Вид дебиторской задолженности	Отчетный период			
	на 31.12.2008 г.		на 31.03.2009 г.	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года



Вид дебиторской задолженности	Отчетный период			
	на 31.12.2008 г.		на 31.03.2009 г.	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	45 587 529	0	60 916 254	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	3 444 269	X	3 728 417	X
Дебиторская задолженность по вексялям к получению, тыс. руб.	0	0	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	0	0	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	31 186 017	0	14 602 493	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	1 075 976	X	628 724	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	71 323 756	890 218	76 412 756	977 300
в том числе просроченная, тыс. руб.	897 975	X	1 347 106	X
Итого, тыс. руб.	148 097 302	890 218	151 931 503	977 300
в том числе просроченная, тыс. руб.	5 418 220	0	5 704 247	0

В соответствии с учётной политикой эмитента сумма дебиторской задолженности как на 31.12.2008 г., так и на 31.03.2009 г. включает расчёты с таможенными органами по оформлению временных таможенных деклараций.

Общая сумма дебиторской задолженности на 31.03.2009 г. по сравнению с данными на 31.12.2008 г. возросла на 3 921 млн.руб., в том числе за счёт:

- роста задолженности инопокупателей нефти и нефтепродуктов на 16 555 млн.руб., обусловленного ростом цен реализации экспортируемой товарной продукции;
- роста задолженности по процентам по выданным займам и размещенным депозитам на 2 401 млн.руб., в том числе, по задолженности ООО «РН-Развитие» – на 1 388 млн.руб. (проценты по выданным займам), Дойче Банка АГ – на 766 млн.руб. (проценты по размещенным депозитам);
- роста задолженности дочерних обществ по договорам поставки МТР на 2 392 млн.руб., в том числе, по задолженности ЗАО «Ванкорнефть» – на 1 164 млн.руб., ООО «РН-Юганскнефтегаз» – на 428 млн.руб.;
- роста задолженности ООО «РН-Юганскнефтегаз» по договорам аренды вследствие изменения условий расчетов на 1 849 млн.руб.;
- снижения задолженности по расчетам с таможенными органами по уплате таможенных пошлин и платежей на 15 815 млн.руб., в том числе, по таможенным авансам – на 13 407 млн.руб., таможенному оформлению до перехода права собственности – на 2 408 млн.руб.;

- снижения объемов авансирования за транспортные услуги на 1 747 млн.руб., в том числе, задолженности ОАО «АК «Транснефть» – на 1 046 млн.руб.;
- снижения задолженности российских покупателей нефтепродуктов на 998 млн. руб.;
- снижения налоговой дебиторской задолженности на 144 млн.руб. в том числе снижения задолженности по налогу на прибыль на 8 757 млн.руб. и роста задолженности по НДС, предъявляемому к возврату при проведении экспортных операций, на 8 305 млн.руб.;
- снижения прочей задолженности на 572 млн.руб.

Крупные дебиторы, на долю которых приходится не менее 10% от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2008 года:

1.	Полное и сокращенное фирменные наименования	Федеральная Таможенная служба Российской Федерации ФТС России
	Место нахождения	121087, Москва, ул. Новозаводская, д.11/5
	Сумма дебиторской задолженности с учётом расчётов с таможенными органами по оформлению временных таможенных деклараций, тыс.руб.	20 070 039
	Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс.руб. (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	отсутствует
	Условия просроченной дебиторской задолженности	отсутствуют
	Указанный дебитор не является аффилированным лицом	

По состоянию на 31.03.2009 года дебиторов, на долю которых приходилось бы не менее 10% от общей суммы дебиторской задолженности, нет.

## VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

а) годовая бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

**В состав годовой бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2008 год, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету, входит (приложение № 1):**

- Аудиторское заключение в отношении указанной отчетности;
- Бухгалтерский баланс (форма № 1);
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2);
- Отчет об изменениях капитала (форма № 3);
- Отчет о движении денежных средств (форма № 4);
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности.

б) годовая бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США за указанный выше период на русском языке:

**Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за 2008 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США не составляется.**

#### **7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал**

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

а) квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за отчетный квартал, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

**В состав квартальной бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 1 квартал 2009 года, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету, входит (приложение № 2):**

- Бухгалтерский баланс (форма № 1);
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2);
- Расчет стоимости чистых активов.

б) квартальная бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за отчетный квартал на русском языке:

**Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США не составляется.**

#### **7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год**

а) сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за последний заверченный финансовый год.

**Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть», составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за 2008 год включается в состав ежеквартального отчета Эмитента за второй квартал 2009 года.**

б) сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за последний заверченный финансовый год:

**Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2008 год не составлялась.**

Основание, в силу которого эмитент не обязан составлять сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность, в случае если эмитент не составляет сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность:

**Обязанность Эмитента составлять сводную бухгалтерскую отчетность установлена п. 91 Приказа Минфина РФ № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации» от 29.07.1998 года.**

#### **7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным Приказом МФ РФ от 06.10.2008г. № 106н:

- допущения имущественной обособленности (активы и обязательства общества существуют обособленно от активов и обязательств собственников общества и активов и обязательств других организаций);
- допущения непрерывности деятельности предприятия;
- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой в 2009 году:

1. В составе основных средств учитываются активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 года № 26н (в редакции от 27.11.2006), основные средства в бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату принятия объекта от поставщика, при условии регистрации права собственности и готовности объекта к эксплуатации. При этом исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом, за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 г. и по которым в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990 г. амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1000 м пробега. По объектам, стоимостью до 10000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 и до 01.01.2006, амортизация начислялась в полном размере в момент принятия объектов к учету, после 01.01.2006 амортизация начисляется линейным способом.

Основные средства, находящиеся в запасе, отражаются в учете и отчетности в составе основных средств, по ним начисляется амортизация в общеустановленном порядке.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется Обществом при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования и др.).

Первоначальная стоимость объекта основных средств после принятия его к учету может быть изменена в случаях, если:

- а) проведены работы по дооборудованию (реконструкции, модернизации);
- б) проведена переоценка основных средств;
- в) проведены работы по частичной ликвидации;
- г) проведены работы по достройке.

Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости. Фактической себестоимостью объекта капитального строительства, признается сумма всех фактических затрат Общества на его создание и подтвержденных документально, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Результаты выполненных по договору строительного подряда работ принимаются к учету по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» либо в целом по объекту строительства либо, если это предусмотрено договором и проектно-сметной документацией, по этапам на основании надлежаще оформленных первичных документов.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных

активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 27.12.2007г. № 153н. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого приказом специальной комиссии.

Лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода – добычу полезных ископаемых отражаются в учете и отчетности в качестве нематериальных активов.

3. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

4. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Задолженность отражается в составе долгосрочной или краткосрочной в зависимости от оставшегося срока погашения. На момент, когда срок погашения становится менее 365 дней, осуществляется перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную.

5. Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются ежемесячно. Проценты по кредитам и займам, связанные с приобретением (созданием) инвестиционных активов капитализируются.

6. Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

7. В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

8. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, распределяемая на капитальные вложения по решению акционеров, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль» и остаток нераспределенной прибыли не уменьшает.

9. Общество принимает активы к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений в случае выполнения следующих условий: а) наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование права у Общества на финансовые вложения и на получение денежных средств или других активов, вытекающее из этого права; б) переход к Обществу финансовых рисков, связанных с финансовыми вложениями (риск изменения цены, риск неплатежеспособности должника, риск ликвидности и др.); в) способность приносить Обществу экономические выгоды в будущем (получение дополнительных денежных средств, контроль и участие в управлении другими Обществами и т.д.).

9. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка проводится ежеквартально.

Результаты переоценки акций дочерних обществ, имеющих текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности с отнесением сумм дооценки на добавочный капитал, в случае, если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

Согласно пункта 68 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н с учетом изменений, сумма дооценки основных средств, объектов капитального строительства и других материальных объектов имущества предприятия со сроком использования свыше 12 месяцев, проводимой в установленном порядке, сумма полученная сверх номинальной стоимости размещенных акций и другие аналогичные суммы, учитываются как добавочный

капитал и отражаются в балансе отдельно. Возможность отражения на счете 83 «Добавочный капитал» предусмотрена инструкцией по применению Плана счетов бухгалтерского учета (приказ Минфина РФ № 94н). Согласно пояснениям к счету 83 «Добавочный капитал» по кредиту счета 83 отражается прирост стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки. В соответствии с пунктом 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», к внеоборотным активам относятся долгосрочные финансовые вложения. Данный подход соответствует и требованиям МСФО.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

В случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней осуществляется перевод краткосрочной задолженности по финансовым вложениям в долгосрочную,

На момент, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней, осуществляется перевод долгосрочной задолженности по финансовым вложениям в краткосрочную.

Не осуществляется расчет долговых ценных бумаг и займов по дисконтированной стоимости.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются при выбытии в следующем порядке:

вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, прочие финансовые вложения оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы;

акции акционерных обществ, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы.

По Финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, по состоянию на 31 декабря отчетного года создается резерв под обесценение финансовых вложений.

Бездоходные финансовые вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях развития производства и получения экономической выгоды в виде дивидендов, учитываются в бухгалтерском учете в составе финансовых вложений.

10. Геологоразведочные активы (права пользования недрами, результаты геологоразведочных работ, технологические проектные документы) учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы». Амортизация геологоразведочных активов, относящихся к географическим сегментам, на которых начата добыча нефти и газа, осуществляется способом списания пропорционально объему добычи нефти и газа, начиная с месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету: по лицензиям на геологическое изучение недр – исходя из срока действия лицензии, по технологическим проектным документам по лицензируемому участку – исходя из срока действия технологического проектного документа, по остальным геологоразведочным активам – исходя из срока 3 года.

На этапе промышленной эксплуатации месторождений все затраты по геологоразведочным работам (кроме разведочного бурения и технологических - проектных документов) признаются расходами по обычным видам деятельности и включаются в себестоимость добычи нефти и газа.

11. Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

12. Доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в учете и отчетности отдельной статьей «Доходы

будущих периодов», и включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.

13. Затраты, произведенные в отчетном периоде, но определенно относящиеся к получению дохода в будущих периодах, следующих за отчетным, и на момент составления отчетности обеспечивающие будущие экономические выгоды отражаются в составе расходов будущих периодов. Списание расходов будущих периодов, стоимость которых существенна, может быть полным при наступлении периода, к которому они относятся, или равномерным, если данные расходы относятся к нескольким периодам.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, может быть установлен способ списания:

- пропорционально объему выпущенной продукции;
- объему добытого полезного ископаемого;
- пропорционально тонно-километрам и пассажиро-километрам перевезенных грузов;
- прочие обоснованные способы, более точно отражающие порядок получения экономической выгоды от использования объекта расходов будущих периодов.

14. Учетные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», управленческие расходы признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме списываются в дебет счета 90 «Продажи». В бухгалтерской отчетности, форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках», эти расходы показываются по строке «Управленческие расходы».

Расходы на продажу, относящиеся к готовой продукции собственного производства и покупным товарам, в конце отчетного периода списываются в дебет счета 90 «Продажи», за исключением доли расходов на продажу, приходящейся на отгруженную, но не реализованную продукцию, а также остаток продукции на независимых ресурсных складах. В бухгалтерской отчетности, форма № 1 «Бухгалтерский баланс», доля расходов на продажу, приходящаяся на отгруженную, но не реализованную продукцию, показывается по строке 215 «Товары отгруженные». Доля расходов на продажу, приходящаяся на остаток продукции на независимых ресурсных складах, показывается по строке 214 «Готовая продукция и товары».

15. Прочие расходы определяются в следующем порядке. Величина расходов, связанных с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции, а также с участием в уставных капиталах других организаций, с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов Общества, прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности (когда это не является предметом деятельности Общества), процентов, уплачиваемых Обществом за предоставление ей в пользование денежных средств, а также расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями, принимаются Обществом к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности. Если оплата покрывает лишь часть признаваемых расходов, то расходы, принимаемые к бухгалтерскому учету, определяются как сумма оплаты и кредиторской задолженности (в части, не покрытой оплатой).

Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещение причиненных Обществом убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных решением суда или признанных Обществом.

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, включаются в расходы Общества в сумме, в которой задолженность была отражена в бухгалтерском учете Общества.

Штрафные санкции и пени перед бюджетом и внебюджетными фондами, доначисленные налоги, в т.ч. по актам выездных (камеральных) проверок отражаются в бухгалтерском учете по факту признания их Обществом или по мере вступления решения суда в законную силу.

Суммы уценки активов определяются в соответствии с правилами, установленными для проведения переоценки активов.

Прочие расходы подлежат зачислению на счет прибылей и убытков Общества, кроме случаев, когда законодательством или правилами бухгалтерского учета установлен иной порядок.

Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2009 года:

1. Предусмотрен перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную на момент, когда до срока погашения задолженности остается менее 365 дней. В учетной политике на 2008 год перевод задолженности не предусматривался.
2. Инвентаризация объектов недвижимости проводится не реже одного раза в два года. В учетной политике на 2008 год было предусмотрено ежегодное проведение инвентаризации объектов недвижимости.
3. Предусмотрено формирование резерва под обесценение нематериальных активов. В 2008 году резерв под обесценение нематериальных активов не создавался.
4. Предусмотрены резервы под обесценение внутригрупповых финансовых вложений и по внутригрупповой сомнительной задолженности. В 2008 году резервы под обесценение внутригрупповых финансовых вложений и по внутригрупповой сомнительной дебиторской задолженности не формировались.

**7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж**

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности, рассчитанная отдельно за 3 последних завершённых финансовых года, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	2006	2007	2008	1 квартал 2009
Объем доходов (выручки) Эмитента, всего, тыс. руб. *	889 584 825	1 138 795 479	1 532 255 767	246 053 924
Объем доходов Эмитента, полученных от экспорта продукции, тыс.руб.	761 648 377	907 291 732	1 160 362 151	185 894 239
Доля экспорта в общем объеме доходов, %	86	80	76	76

\* выручка показана без учета НДС

**7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года**

Стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 31.03.2009
Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	303 908 649
Начисленная амортизация, тыс. руб.	89 225 219



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 завершеного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

**После окончания 2008 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. Производство по делу приостановлено до разрешения другого дела, рассматриваемого судом общей юрисдикции.

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. 29.04.2008 г. компания «Yukos Capital S.a.r.l.» подала апелляционную жалобу на указанное решение суда Амстердама. Рассмотрение апелляционной жалобы состоялось 13.01.2009, Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. вынес решение об отмене решения суда Амстердама первой инстанции и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории Нидерландов. На данное решение до 29.06.2009 г. Компанией будет подана кассационная жалоба в Верховный суд Нидерландов.

## 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): **10,25%**.

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					I квартал 2009 года
	2004	2005	2006	2007	2008	
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода, руб.	90921740	90921740	90921740	105981778,17	105981778,17	105981778,17
Структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода:	89475693	90921740	90921740	105981778,17	105981778,17	105981778,17
	98,41	100%	100%	100%	100%	

Обыкновенные акции - суммарная номинальная стоимость, руб. доля в уставном капитале, %	1446047 1,59	0 0	0 0	0 0	0 0	100%  0 0
Привилегированные акции – суммарная номинальная стоимость, руб. доля в уставном капитале, %						
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	-	-	Общее собрание акционе- ров	-	-	-
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	-	-	07.06.2006 прот.б/н	-	-	-
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после каждого изменения, руб.	-	90921740	105981778,17	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					
	2004	2005	2006	2007	2008	31.03.2009
Размер резервного фонда, установленный учредительными документами	1326763000 рублей, но не менее 5% от уставного капитала	1326763000 рублей, но не менее 5% от уставного капитала	5299089 рублей, 5% от уставного капитала	5299089 рублей, 5% от уставного капитала	5299089 рублей, 5% от уставного капитала	5299089 рублей, 5% от уставного капитала
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершенного финансового года, тыс. руб.	1 326 763	1 326 763	5 299	5 299	5 299	5 299
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала на дату окончания	14,6	14,6	5%	5%	5%	5%

каждого завершенного финансового года, % от УК						
Размер отчислений в фонд в течение каждого завершенного финансового года, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
Размер средств фонда, использованных в течение каждого завершенного финансового года, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Направление использования средств	-	-	-	-	-	-

#### 8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров.**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения. В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть опубликовано в следующих печатных изданиях: «Российская газета», «Известия».

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть помещено на веб-сайте Общества в сети Интернет.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), в том числе электронные, посредством электронной почты и другими допустимыми способами.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

В течение 5 дней с даты предъявления требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 дней с момента принятия такого решения.

Порядок определения даты проведения собрания высшего органа управления эмитента:  
Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.  
Дату проведения общего собрания акционеров определяет Совет директоров.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, ревизионную комиссию (ревизоры) и счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества, определенный в уставе Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов для избрания на общем собрании акционеров должно содержать наименование органа, для избрания в который предлагается кандидат, а также по каждому кандидату:

- фамилию, имя и отчество;
- 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 акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, совет директоров Общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация, предоставляемая для подготовки и проведения собрания, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в собрании.

К информации (материалам), подлежащей представлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества относятся годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) на должность Президента Общества, в Совет директоров Общества, ревизионную комиссию Общества, счетную комиссию Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой

редакции, проекты внутренних документов Общества, проекты решений общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом Общества.

Ознакомление с информацией (материалами), подлежащей представлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, а также предоставление копий этих документов лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, осуществляется Обществом в порядке и сроки, установленные пунктом 3 статьи 52 Федерального закона «Об акционерных обществах» и пунктом 12.12 статьи 12 устава Общества.

#### **8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций:

1. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть», ООО «РН-Северная нефть»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз», ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Место нахождения: **350063, г. Краснодар, ул. Комсомольская, д.36**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть», ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **68,70%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **91,60%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз», ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**



5. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ставропольнефтегаз»,**  
**ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Место нахождения: **356880, Ставропольский край, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионери, 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: **99,68%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,80%**

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 Интернэшнл 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, Суцевский вал, 65, к.1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **76,47%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **76,47%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

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: **Российская Федерация, 692900, Приморский край, г. Находка, ул. Мусатова, д. 26.**

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»,  
ЗООО «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-Кемеровонефтепродукт»**

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 (группа взаимосвязанных сделок), размер обязательств, по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал:

1. Дата совершения сделки: **24 мая 2004 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании:**

**1. Кредитный Договор (далее – «Кредитный Договор») между Компанией в качестве заемщика, АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО банк, Лондонское Отделение, Байерише Хипо-Унд Ферайнсбанк АГ, ЗАО Международный Московский Банк и Сосьете Женераль в**

качестве уполномоченных соорганизаторов, в соответствии с которым Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 500 000 000 долларов США (плюс любую дополнительную сумму, которая может быть согласована между Кредитором и Компанией) на условиях, предусматривающих, помимо прочего, возврат кредита по истечении 60 месяцев с момента предоставления, уплаты процентов по ставке ЛИБОР + 2,2% годовых (уплачиваемых ежемесячно) и сумм Обязательных Затрат (в соответствии с их определением в Кредитном Договоре).

2. Агентский Договор о Коммерческих Операциях между Компанией, Промежуточным Покупателем, Покупателем (как эти термины определены в Кредитном Договоре) и Кредитором, в соответствии с которым соответствующий Покупатель и Компания договорились принять на себя некоторые обязательства в связи с исполнением Промежуточным Покупателем каждого Экспортного Контракта и Контракта на Поставку (в соответствии с их определениями в Кредитном Договоре) и, в частности, Компания обязалась исполнить обязательства Промежуточного Покупателя в связи с предоставлением любых отгрузочных или платежных документов.

3. Договор Согласия между Компанией, Промежуточным Покупателем и Кредитором в соответствии с Уступкой Промежуточного Покупателя (как этот термин определен в Кредитном Договоре и Договоре Согласия).

4. Договоров о Безакцептном Списании средств со счетов Компании, открытых в Банках Счета (указанных в Кредитном Договоре и соответствующих Договорах о Безакцептном Списании), в качестве обеспечения исполнения Компанией своих обязательств по Финансовым Документам (в соответствии с их определением в Кредитном Договоре).

5. Экспортных Контрактов с Промежуточным Покупателем (как эти термины определены в Кредитном Договоре и соответствующих Экспортных Контрактах) на поставку Сырой Нефти (в соответствии с определением в Кредитном Договоре) на условиях, предусмотренных Кредитным Договором и соответствующими Экспортными Контрактами.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **500 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,29%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **25.05.2009 г.; по состоянию на 31.03.2009 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «НК «Роснефть» от 13.05.2004 (протокол № 16).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

2. Дата совершения сделки: **21 декабря 2004 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Привлечение ОАО «НК «Роснефть» синдицированного кредита от АБН АМРО в размере 800 млн. долларов и выдача поручительства по кредиту со стороны ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **800 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **14,49%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **17.09.2009 г.; по состоянию на 31.03.2009 г. обязательства по сделке исполняются.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 22.11.2004 г. (протокол № 7).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **сумма основного долга по упомянутому кредитному договору по состоянию на 31.03.2009 составляла 100 млн. долларов США.**

3. Дата совершения сделки: **22 декабря 2004 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже сделок, связанных с привлечением кредита Сбербанка России и отчуждением (возможностью отчуждения) имущества Компании:**

(а) **Кредитного договора на общую основную сумму 16 000 000 000,00 руб. с процентной ставкой 8,0% годовых на срок до 1 года (далее – Кредитный Договор) между Компанией в качестве заемщика и Сбербанком России в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), согласно которому Компания принимает на себя обязательства в отношении погашения основной суммы кредита, начисленных на него процентов и иных платежей, предусмотренных Кредитным договором;**

(б) **Договора залога ценных бумаг между Компанией и Кредитором, предусматривающего передачу в залог Кредитору векселей Компании общей номинальной стоимостью 24 680 608 691,00 руб. с применением дисконта в целях залога в размере 30 процентов.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **16 000 000 000 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,19%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **22.12.2005; по состоянию на 31.03.2009 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 21.02.2005 г. (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

4. Дата совершения сделки: **23 декабря 2004 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Продажа ОАО «НК «Роснефть» Внешэкономбанку векселей Компании на общую сумму 700 000 000,00 долл. США (процентная ставка – 8% годовых, эффективный платеж в рублях РФ по средневзвешенному курсу доллара США на ЕТС ММВБ «на сегодня» на дату осуществления платежа, увеличенному на 0,02 рублей РФ).**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **700 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **12,42%**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **Срок платежа – по предъявлении, но не ранее 23.12.2005. В июне - августе 2005 г. произведен досрочный выкуп векселей у держателей; по состоянию на 31.03.2009 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 21.02.2005 г. (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

5. Дата совершения сделки: **24 декабря 2004 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже сделок, связанных с предоставлением поручительств Сбербанку России и отчуждением (возможностью отчуждения) имущества Компании:**

(а) Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «МАЛЕНА» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 11 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых);

(б) Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «ФЛОРЕНСАН» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 11 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых);

(в) Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «КАМЕЛИЯ» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 12 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых).

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **34 000 000 000,00 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **21,66%**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **28.01.2005 г.; по состоянию на 31.03.2009 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 21.02.2005 г. (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

6. Дата совершения сделки: **18 июля 2005 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с привлечением ОАО «НК «Роснефть» кредита АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское отделение:**

(а) Кредитного договора между ОАО «НК «Роснефть» в качестве заемщика, АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, и Барклайз Капитал, Лондон, в качестве уполномоченных соорганизаторов, в соответствии с которым Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 2 000 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок кредита, не превышающий 60 месяцев с момента подтверждения Кредитором о выполнении Компанией предварительных условий, уплаты процентов по ставке ЛИБОР + 1,80% (уплачиваемых ежемесячно) и сумм обязательных затрат, комиссии в сумме до 1,25% от суммы кредита, а также комиссии в размере 0,20% годовых от невыбранной суммы кредита, начисляемых за период выборки кредита;

(б) Агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем, соответствующим покупателем и Кредитором, в соответствии с которым соответствующий покупатель и Компания принимают на себя некоторые обязательства по исполнению промежуточным покупателем связанных с Кредитным договором экспортного контракта и контракта на поставку, и, в частности, Компания обязуется исполнить обязательства промежуточного покупателя по предоставлению любых отгрузочных или платежных документов соответствующему покупателю;

(в) Договора согласия в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем и Кредитором в соответствии с которым Компания соглашается с уступкой промежуточным покупателем его прав по Экспортному Контракту в связи с Кредитным договором в пользу Кредитора в качестве обеспечения обязательств Компании по связанным с Кредитным договором финансовым документам;

(г) Договора безакцептного списания в целях Кредитного договора в соответствии, с которым Компания предоставляет Кредитору право списания средств с определенных банковских счетов Компании без согласия, поручения или акцепта Компании в качестве обеспечения исполнения Компанией своих обязательств по Финансовым документам в связи с Кредитным договором;

(д) Экспортного контракта в связи с Кредитным договором с промежуточным покупателем на поставку сырой нефти в количестве не менее 20 460 000 метрических тонн с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным договором.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **2 000 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **11,3%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **18.07.2010 г.; по состоянию на 31.03.2009 г. обязательства по сделке исполняются.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 09.06.2005 г., (протокол № 7).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **сумма основного долга по упомянутому кредитному договору по состоянию на 31.03.2009 составляла 667 млн. долларов США.**

7. Дата совершения сделки: **20 декабря 2005 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Предоставление ОАО «НК «Роснефть» поручительства за ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (далее – «Заемщик»), совершаемую на основании Договора поручительства (далее – «Договор поручительства»),**

заключаемого между ОАО «НК «Роснефть» и банком ABN AMRO Bank N.V., Лондонское отделение (далее – «Кредитор»), в соответствии, с условиями которого ОАО «НК «Роснефть» соглашается обеспечивать исполнение всех обязательств Заемщика по Кредитному договору на сумму 7 500 000 000 долларов США, заключенному 08 сентября 2005 года между Заемщиком, Кредитором и банками ABN AMRO Bank N.V., Лондонское отделение, Dresdner Kleinwort Wasserstein (инвестиционное подразделение Dresdner Bank AG), J.P. Morgan plc и Morgan Stanley Bank International Limited в качестве уполномоченных организаторов (далее – «Кредитный договор»), а также по иным Финансовым документам (как они определены в Кредитном договоре).

Существенные условия обеспечиваемых Договором поручительства обязательств содержатся в Финансовых документах и включают предоставление Кредитором Заемщику кредита на сумму до 7 500 000 000 долларов США на срок до 30 декабря 2008 года с процентной ставкой, представляющей собой совокупную сумму ставки ЛИБОР и маржи в размере 1,55% годовых, а также выплату комиссий за организацию и структурирование кредита в размере 0,80% и 0,15% от суммы каждой выборки по кредиту соответственно и сумм дополнительных издержек, затрат и иных платежей (в частности, комиссии за обязательство в размере 0,20% годовых на сумму невыбранного Кредита), в соответствии с условиями Финансовых документов.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **7 500 000 000 долл. США**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **40,74%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **До даты, на которую Кредитор уведомит Заемщика и Поручителя о том, что он убедился в полном безусловном и безотзывном исполнении и погашении всех обеспеченных обязательств; по состоянию на 31.03.2009 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 19.12.2005 г. (протокол № 13).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

8. Дата совершения группы взаимосвязанных сделок: **15 декабря 2006 года.**

Предмет и иные существенные условия группы взаимосвязанных сделок: **Привлечение ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» кредита Акционерного Коммерческого Сберегательного банка Российской Федерации на основании Договора об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15.12.2006 г. на пополнение оборотных средств Компании, который в совокупности с ранее заключенными договорами от 28.04.2005 г., 5.10.2006 г. и 24.11.2006 г., образовал группу взаимосвязанных сделок.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Законодательством Российской Федерации не предусмотрены требования о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении данной сделки.**

Цена сделки в денежном выражении: **93, 1 млрд. руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **12,4%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **11.06.2007; по состоянию на 31.03.2009 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствуют.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» указанная сделка не относится к категории крупных сделок и не требует одобрения ее совершения органом управления.**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

9. Дата совершения сделки: **22 февраля 2006 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с привлечением ОАО «НК «Роснефть» кредита Барклайз Банк ПЛС:**

а) **Заключение ОАО «НК «Роснефть» кредитного договора между, ОАО «НК «Роснефть» в качестве заемщика, Барклайз Банк ПЛС, в качестве кредитора, а также АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, Барклайз Капитал, Дрезднер Клейнворт Вассерштайн и Джи Пи Морган плс в качестве уполномоченных соорганизаторов, в соответствии с которым Барклайз Банк ПЛС соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму долга до 2 000 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок кредита, не превышающий 60 месяцев с момента подтверждения Кредитором о выполнении Компанией предварительных условий, уплаты процентов по ставке ЛИБОР + 0,65% (уплачиваемых ежемесячно) и сумм обязательных затрат, комиссии в сумме до 0,7% от суммы кредита, а также комиссии в размере 0,20% годовых от невыбранной суммы кредита, начисляемых за период выборки кредита.**

б) **заключение агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного Договора между Компанией, Р-Трейд 4 Лимитед, в качестве промежуточного покупателя, и Витол С.А., в качестве покупателя и Барклайз Банк ПЛС, в качестве кредитора.**

в) **заключение агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного Договора между Компанией, Р-Трейд 4 Лимитед, в качестве промежуточного покупателя, и Гунвор Интернэшнл Лимитед в качестве покупателя и Барклайз Банк ПЛС, в качестве кредитора,**

г) **заключение договоров согласия в целях Кредитного Договора между Компанией, Р-Трейд 4 Лимитед, в качестве промежуточного покупателя и Барклайз Банк ПЛС, в качестве кредитора.**

д) **заключение договора безакцептного списания в целях Кредитного Договора в соответствии с которым Компания предоставляет Барклайз Банк ПЛС, право списания средств с определенных банковских счетов Компании без согласия, поручения или акцепта Компании в качестве обеспечения исполнения Компанией своих обязательств по Финансовым Документам.**

е) **заключение Компанией Экспортных Контрактов с Р-Трейд 4 Лимитед на поставку сырой нефти в общем количестве не менее 12 240 000 метрических тонн с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным Договором.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **2 000 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,86%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **22.03.2011 г.; по состоянию на 31.03.2009 г. обязательства по сделке исполняются.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия

просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: : **Сделка одобрена решением Правления ОАО «НК «Роснефть» от 26.02.2006 (протокол № 8) и Советом Директоров от 17.03.2006 (выписка из протокола № 3).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **сумма основного долга по упомянутому кредитному договору по состоянию на 31.03.2009 составляла 1 000 млн. долларов США.**

10. Дата совершения сделки: **16 марта 2007 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Привлечение ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» бридж-кредита на сумму до 13 млрд.долларов США на основании кредитного договора и связанных с ним соглашений об уплате вознаграждений и комиссий и иных договоров (соглашений) (далее совместно – «Кредитная документация»), заключаемых между Обществом в качестве заемщика, компаниями ABN AMRO Bank N.V., Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citigroup Global Markets Limited, Goldman Sachs International, J.P. Morgan plc и Morgan Stanley Bank International Limited, указанными в Кредитной документации в качестве уполномоченных ведущих организаторов, компаниями ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение), Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citibank N.A. (Лондонское отделение), Goldman Sachs International Bank, JPMorgan Chase Bank N.A. и Morgan Stanley Senior Funding Inc., указанными в Кредитной документации в качестве кредиторов, компанией Barclays Bank PLC в качестве агента по кредиту, а также иными лицами, указанными в Кредитной документации.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Законодательством Российской Федерации не предусмотрены требования о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении данной сделки.**

Цена сделки в денежном выражении: **не более 13 000 000 000 долларов США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, предшествующего дате совершения сделки: **45,7%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **14 марта 2008 года; по состоянию на 31.03.2009 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствуют.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **В соответствии со ст. 78 и 79 ФЗ «Об акционерных обществах» указанная сделка является крупной сделкой, решение об ее одобрении было принято Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» от 15 марта 2007 г. (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

11. Дата совершения сделки: **17 марта 2007 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **заключение ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» договора поручительства в отношении кредитного договора на сумму до 9 млрд.долларов США и связанных с ним соглашений об уплате комиссий и вознаграждений и иных договоров (соглашений) (далее совместно – «Кредитная документация»), заключаемых между ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть» в качестве поручителя, ООО «РН-Развитие» в качестве заемщика, компаниями ABN AMRO Bank N.V., Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citigroup Global Markets Limited, Goldman Sachs International, J.P. Morgan plc, и Morgan Stanley Bank International Limited, указанными в Кредитной документации в качестве уполномоченных ведущих организаторов, компаниями ABN AMRO Bank N.V.**



(Лондонское отделение), Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citibank N.V. (Лондонское отделение), Goldman Sachs International Bank, JPMorgan Chase Bank N.A. и Morgan Stanley Senior Funding Inc., указанными в кредитной документации в качестве кредиторов, компанией Barclays Bank PLC, в качестве агента по кредиту, в соответствии с которым ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть» обязывается перед кредиторами отвечать за полное исполнение Заемщиком всех его обязательств по Кредитной документации.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Законодательством Российской Федерации не предусмотрены требования о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении данной сделки.**

Цена сделки в денежном выражении: **не более 9 000 000 000 долларов США**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, предшествующего дате совершения сделки: **31,64%**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **не позднее 17 сентября 2008 года; по состоянию на 31.03.2009 г. все обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствуют.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **В соответствии со ст. 78 и 79 ФЗ «Об акционерных обществах» указанная сделка является крупной сделкой, решение об ее одобрении было принято Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» 15.03.2007 г. (протокол №2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

12. Дата совершения сделки: **15 мая 2007 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании:**

1. Кредитный Договор (далее – «Кредитный Договор») между Компанией в качестве заемщика, Калион Банк в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО банк, Лондонское Отделение, Байерише Лендесбанк, БНП Парибас, Ситикорп Глобал Маркетс, Голдман Сакс Интернэшнл, Джи. Пи. Морган, Морган Стенли Банк Интернэшнл Лимитед, Сосьете Женераль С.А. и/или их аффилированным лицам в качестве уполномоченных ведущих организаторов и/или иными финансовыми организациями, указанными в Кредитной документации, в соответствии с которым Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 3 098 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок Кредита, не превышающий 60 месяцев, уплата процентов по ставке не выше ЛИБОР + 0,575% от общей суммы Кредита, комиссии за организацию Кредита до 0,55% от общей суммы Кредита, а также комиссии в размере 0,22% годовых от не выбранной суммы Кредит.

2. Агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем, соответствующим покупателем и Кредитором,

3. Договора согласия в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем и Кредитором.

4. Договора безакцептного списания в целях Кредитного договора в соответствии с которым Компания предоставляет Кредитору право списания средств.

5. Экспортного контракта в связи с Кредитным договором с промежуточным покупателем на поставку сырой нефти в количестве не менее 16 830 000 метрических тонн с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным договором.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **3 098 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **11,91%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **15.05.2012 г.; по состоянию на 31.03.2009 г. обязательства по сделке исполняются в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка одобрена решением Правления ОАО «НК «Роснефть» от 24.04.2007 (протокол № 13) и Советом Директоров от 13.07.2007 (выписка из протокола №7).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **сумма основного долга по упомянутому кредитному договору по состоянию на 31.03.2009 составляла 2 453 млн. долларов США.**

**В период с 31.12.2008 г. по 31.03.2009 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 завершённый 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 31.03.2009 г.:

**Standard&Poor's: BVB-/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).

**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 «B/CreditWatch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

18.05.2005 г. – B-/ CreditWatch Негативный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «B-/CreditWatch Негативный» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

21.07.2005 г. – B-/Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «B-» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

01.12.2005 г. – B+/Позитивный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «B+» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

31.07.2006 г. – BB/Стабильный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «BB» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

15.11.2006 г. – BB/Позитивный/--долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

12.01.2007 г. – BB+/Развивающийся/--присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте с развивающимся прогнозом.

02.07.2007 г. – BB+/Позитивный/ - изменен прогноз долгосрочного рейтинга в иностранной валюте с «Развивающийся» на «Позитивный».

26.05.2008 г. – BBB-/Стабильный/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте

08.12.2008 г. – BBV-/Стабильный/- 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](http://www.standardandpoors.ru) (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Иные сведения о кредитном рейтинге: отсутствуют.

2. Объект присвоения кредитного рейтинга:

**ОАО «НК Роснефть»**

Значение кредитного рейтинга на 31.03.2009г.:

**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. – Baa3/Позитивный/ – подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг.

Присвоен рейтинг приоритетным необеспеченным обязательствам Baa3.

09.02.2005 г. – Baa3/Развивающийся/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

Присвоен рейтинг еврооблигациям Baa3.

18.05.2005 г. – Baa3/Позитивный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

Подтвержден рейтинг еврооблигациям Baa3.

08.09.2005 г. – Ваа3/Позитивный/ - кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций на пересмотре с прогнозом к повышению.

26.10.2005 г. – Ваа2/Стабильный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций.

15.01.2007 г. – Ваа2/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу ОАО «НК «Роснефть» присвоен позитивный прогноз.

04.07.2007 г. – Ваа1/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг:  
**«Moody's Investors Service Ltd.»**

Сокращенное фирменное название: **«Moody's»**

Место нахождения: **2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

[www.moody.com](http://www.moody.com) (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Иные сведения о кредитном рейтинге: **отсутствуют.**

3. Объект присвоения кредитного рейтинга:

**ОАО «НК Роснефть»**

Значение кредитного рейтинга на 31.03.2009г.:

**Fitch Ratings Ltd: – ВВВ-/Негативный/**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

14.11.2005 г. – ВВ+/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Компании.

28.12.2006 г. – ВВ+/Позитивный/- присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Компании.

02.07.2007 г. – ВВВ-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом «Позитивный».

30.06.2008 г. – ВВВ-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом «Позитивный».

10.11.2008 г. – ВВВ-/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом «Стабильный».

04.02.2009 г. – ВВВ-/Негативный/ присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом «Негативный»

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:

[www.fitchratings.ru](http://www.fitchratings.ru) (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга)

Иные сведения о кредитном рейтинге: **отсутствуют.**

Ценные бумаги эмитента, которым присвоен кредитный рейтинг: По состоянию на 31.03.2009 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: **115172, г. Москва, а/я 4**

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

#### 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<sub>n</sub> - 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 20 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 предоставлении 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 20%, 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 20% 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: **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: **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 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.**

По состоянию на 31.04.2009 года решение о выплате дивидендов за 2008 год по обыкновенным акциям ОАО «НК «Роснефть», в отношении которых составлен настоящий ежеквартальный отчет, не принималось.

#### **8.10. Иные сведения**

**Иных сведений нет.**

**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 01.01.2008 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 извлекаемых запасов месторождения: **доказанные - 1212 тыс.т; вероятные - 1669 тыс.т; возможные - 1001 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **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: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **на 01.04.2009 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 извлекаемых запасов месторождения: **вероятные - 100 тыс.т; возможные - 297 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, 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<sub>1as</sub>) Восточно - Баганского нефтяного месторождения**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ ЗД в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины в пределах поля запасов категории С<sub>2</sub> в карбонатных отложениях P<sub>1as</sub>; не позже 2011 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **на 01.04.2009 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, конденсат, газ.**

размер извлекаемых запасов месторождения: **доказанные - 2466 тыс.т; вероятные - 1335 тыс.т; возможные - 1422 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 01.04.2009 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, конденсат, газ**

размер извлекаемых запасов месторождения: **нефть: доказанные - 4483 тыс. т; вероятные - 3196 тыс.т; возможные - 228 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**

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, конденсат, газ**

размер извлекаемых запасов месторождения: **нефть: возможные - 424 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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, НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **на 01.04.2009 г. все условия выполняются**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно - Вейкское**

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

размер извлекаемых запасов месторождения: **нефть: доказанные - 188 тыс.т; вероятные - 896 тыс.т; возможные - 1690 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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.**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **выполнен отчет по подсчету запасов, отчет рассмотрен на НТС Компании**

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 извлекаемых запасов месторождения: **доказанные - 2173 тыс.т; вероятные - 1530 тыс.т;**

**возможные - 468 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 10.12.2008 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; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усино - Кушшорское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер извлекаемых запасов месторождения: **вероятные - 1102 тыс.т; возможные - 442 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, 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 является 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.**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 извлекаемых запасов месторождения: **доказанные - 14708 тыс.т; возможные - 5726 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 во 2 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, отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнемакарихинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер извлекаемых запасов месторождения: **вероятные - 277 тыс.т; возможные - 339 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, 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**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. не проведены сейсморазведочные работы 3D**  
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 извлекаемых запасов месторождения: **доказанные - 2609 тыс.т; вероятные - 1918 тыс.т; возможные - 1303 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация 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 Салюкинского нефтяного месторождения**  
вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Салюкинского 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 01.04.2009 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 извлекаемых запасов месторождения: **доказанные - 1233 тыс.т; вероятные - 6539 тыс.т; возможные - 4884 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 извлекаемых запасов месторождения: **доказанные - 11049 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**

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 2009 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 извлекаемых запасов месторождения: **доказанные - 5521 тыс.т; вероятные - 850 тыс.т; возможные - 1313 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **900,088 тыс. т.**

номер лицензии: **НPM № 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: **НДПИ**

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 2009 году ООО «РН - УфаНИПИнефть» выполнена технологическая схема разработки, работа проходит процедуру экспертиз в ЦКР Роснедра, 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 извлекаемых запасов месторождения: **доказанные - 18514 тыс.т; вероятные - 2922 тыс.т; возможные - 191 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **2 189,432 тыс. т.**

номер лицензии: **НPM № 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: **НДПИ**

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 2009 году ООО «РН - УфаНИПИнефть» выполнена технологическая схема 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 условных ресурсов: **31 823 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, 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,**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **нефть и конденсат: доказанные - 2254 тыс.т; вероятные - 1468 тыс.т; возможные - 5874 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по разведке**

номер лицензии: **НPM 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 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Осовеиском участке недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 2010 года закончить строительством одну разведочную скважину; 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 01.04.2009 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)**

уровень добычи полезных ископаемых: **добыча нефти не велась.**

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

размер общих прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат - 1 402 тыс. т.**

**газ – 7 657 - млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **нет, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

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 9,1 км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 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 01.04.2009 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 - 5 тыс.т; вероятные - 9 тыс.т.**

**газ: доказанные - 5 млн. куб. м; вероятные - 9 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 7,56 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 5,16 млн.м<sup>3</sup>**

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 6,44км<sup>2</sup>**

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 01.04.2009 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: **газ**

размер перспективных ресурсов СЗ:

**газ - 11 171 млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: **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 64,956км<sup>2</sup>**

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 01.04.2009 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: ABC 1 – 121 тыс. т.; C2 – 663 тыс. т.**

**газ: ABC 1 – 9млн. куб.м.; C2 – 48 млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: **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 10,32км<sup>2</sup>**

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 01.04.2009 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 - 23 тыс.т; вероятные - 15 тыс.т; возможные - 18 тыс.т.**

**газ: доказанные - 53 млн. куб. м; вероятные - 34 млн. куб. м; возможные - 41 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 2,746 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 0,272 млн.м<sup>3</sup>, природного газа - 12,193 млн.м<sup>3</sup>**

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 16,0км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 83 тыс.т; вероятные - 460 тыс.т; возможные - 224 тыс.т.**

**газ: доказанные - 4 млн. куб. м; вероятные - 24 млн. куб. м; возможные - 12 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 32,32 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 1,94 млн.м<sup>3</sup>**

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 18,12км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 8 тыс.т; вероятные - 11 тыс.т; возможные - 11 тыс.т.**

**газ: доказанные - 66 млн. куб. м; вероятные - 496 млн. куб. м; возможные - 343 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 1,947 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 0,106 млн.м<sup>3</sup>,**

**природного газа - 18,822 млн.м<sup>3</sup>**

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 51,15км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 1 тыс.т.**

**газ: доказанные - 160 млн. куб. м; вероятные - 36 млн. куб. м; возможные - 419 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **природного газа - 45,716 млн.м<sup>3</sup>, 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 9,90км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **нефть, конденсат, газ**

размер запасов месторождения: **газ: вероятные - 48 млн. куб. м; возможные - 108 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **природного газа - 8,913 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 19 тыс.т; вероятные - 59 тыс.т; возможные - 70 тыс.т.**

**газ: доказанные - 272 млн. куб. м; вероятные - 281 млн. куб. м; возможные - 587 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **природного газа - 56,268 млн.м<sup>3</sup>, 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 10,11км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **нефть, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 36 тыс. т., С2 – 3 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 3577 млн. куб.м., С2 – 185 млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **природного газа - 20,861 млн.м<sup>3</sup>**

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 17,96км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 193 тыс.т; вероятные - 81 тыс.т; возможные - 171 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 4 млн. куб. м; вероятные - 2 млн. куб. м; возможные - 3 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 18,498 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 0,486 млн.м<sup>3</sup>**  
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 19,81км<sup>2</sup>**  
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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 41 тыс.т; вероятные - 36 тыс.т; возможные - 36 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 7 млн. куб. м; вероятные - 6 млн. куб. м; возможные - 6 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 6,5 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 1,094 млн.м<sup>3</sup>**  
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 33,5 км<sup>2</sup>**  
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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 732 тыс.т; вероятные - 420 тыс.т; возможные - 498 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 1073 млн. куб. м; вероятные - 1154 млн. куб. м; возможные - 671 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 69,932 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 34,46 млн.м<sup>3</sup>**  
**природного газа 51,091 млн.м<sup>3</sup>**  
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 17,6км<sup>2</sup>**  
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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 901 тыс.т; вероятные - 901 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация 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 5,5км<sup>2</sup>**  
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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 723 тыс.т; вероятные - 540 тыс.т; возможные - 493 тыс.т.**

**газ: доказанные - 106 млн. куб. м; вероятные - 79 млн. куб. м; возможные - 72 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 73,083 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 3 млн.м<sup>3</sup> природного газа 7,427 млн.м<sup>3</sup>**

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 21,65км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1363 тыс.т; вероятные - 1313 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 4,65км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 32 тыс.т; вероятные - 20 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 3,604 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 0,42 млн.м<sup>3</sup>**

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 8,4км<sup>2</sup>**

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; 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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 32 тыс.т; вероятные - 26 тыс.т; возможные - 45 тыс.т.**

**газ: доказанные - 408 млн. куб. м; вероятные - 386 млн. куб. м; возможные - 575 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **природного газа - 78,022 млн.м<sup>3</sup>, 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 27,0км<sup>2</sup>**

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; 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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: АВС 1 – 155 тыс. т., С2 – 93 тыс. т.**  
**газ: АВС 1 – 1358 млн. куб.м., С2 – 10 млн. куб.м.**  
методика подсчета запасов: **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 10,95км<sup>2</sup>**  
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 **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 361 тыс.т; вероятные - 324 тыс.т; возможные - 310 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 19 млн. куб. м; вероятные - 17 млн. куб. м; возможные - 16 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 39,891 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 2,216 млн.м<sup>3</sup>**  
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 16,75км<sup>2</sup>**  
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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 355 тыс.т; вероятные - 89 тыс.т.**

**газ: доказанные - 10 млн. куб. м; вероятные - 3 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 28,237 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 0,553 млн.м<sup>3</sup>**

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 10,15км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 167 тыс.т; вероятные - 498 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 6,91км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 48 тыс.т; вероятные - 31 тыс.т; возможные - 37 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 1 млн. куб. м; вероятные - 1 млн. куб. м; возможные - 1 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 6,969 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 0,124 млн.м<sup>3</sup>**  
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 47,6км<sup>2</sup>**  
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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 2 тыс.т; вероятные - 2 тыс.т; возможные - 8 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 1,543 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 0,154 млн.м<sup>3</sup>**  
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 6,77км<sup>2</sup>**  
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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 76 тыс.т; вероятные - 53 тыс.т; возможные - 63 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 3 млн. куб. м; вероятные - 2 млн. куб. м; возможные - 2 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 7,02 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 0,277 млн.м<sup>3</sup>**  
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 4,92км<sup>2</sup>**  
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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 2 тыс.т; возможные - 23 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 1,523 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 0,037 млн.м<sup>3</sup>**  
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 3,14км<sup>2</sup>**  
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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 4228 тыс.т; вероятные - 1698 тыс.т; возможные - 2486 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 1709 млн. куб. м; вероятные - 686 млн. куб. м; возможные - 1005 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 299,306 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 61,971 млн.м<sup>3</sup> природного газа 123,168 млн.м<sup>3</sup>**  
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 29,71км<sup>2</sup>**  
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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 157 тыс.т; вероятные - 46 тыс.т; возможные - 98 тыс.т.**

**газ: доказанные - 34 млн. куб. м; вероятные - 10 млн. куб. м; возможные - 21 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 22,874 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 0,096 млн.м<sup>3</sup> природного газа 4,064 млн.м<sup>3</sup>**

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 8.08км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 68 тыс.т; вероятные - 187 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 9,259 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 0,5 млн.м<sup>3</sup>**  
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 6,24км<sup>2</sup>**  
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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 91 тыс.т; вероятные - 47 тыс.т; возможные - 75 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 42 млн. куб. м; вероятные - 622 млн. куб. м; возможные - 361 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 12,531 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 0,476 млн.м<sup>3</sup>**  
**природного газа 36,858 млн.м<sup>3</sup>**  
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 6,14км<sup>2</sup>**  
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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 817 тыс.т; вероятные - 337 тыс.т; возможные - 669 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация 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 14,22км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 427 тыс.т; вероятные - 207 тыс.т; возможные - 286 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 45,067 тыс.т., попутного газа (ресурсы) - 0,354 млн.м<sup>3</sup>**

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 11,77км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 9090 тыс.т; вероятные - 2516 тыс.т; возможные - 2016 тыс.т.**

**газ: доказанные - 1063 млн. куб. м; вероятные - 242 млн. куб. м; возможные - 194 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**



уровень добычи полезных ископаемых: **нефти - 799,191 тыс. т., попутного газа (ресурсы) - 258,253 млн. м<sup>3</sup>**

номер лицензии: **ШОМ 13839 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2038**

возможность и основания для продления срока лицензии: **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 148,6 км<sup>2</sup>**

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: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 общих прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат: 1 296 тыс. т.**

**газ: 1 270 млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **нет, 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 км<sup>2</sup>.**

вид лицензии: **геологическое изучение (поиски, разведка) и оценки месторождения 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 3Д и выполнить не менее 23 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2009 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 - 6349 тыс.т; вероятные - 13472 тыс.т; возможные - 3683 тыс.т.**

**газ: доказанные - 389 млн. куб. м; вероятные - 772 млн. куб. м; возможные - 213 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: Восточно-Правдинское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 675 тыс.т; вероятные - 1386 тыс.т; возможные - 206 тыс.т.**

**газ: доказанные - 20 млн. куб. м; вероятные - 43 млн. куб. м; возможные - 6 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Ефремовское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 2768 тыс.т; вероятные - 3471 тыс.т; возможные - 3756 тыс.т.**

**газ: доказанные - 89 млн. куб. м; вероятные - 110 млн. куб. м; возможные - 113 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Западно-Угутское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1748 тыс.т; вероятные - 1304 тыс.т; возможные - 1312 тыс.т.**

**газ: доказанные - 126 млн. куб. м; вероятные - 95 млн. куб. м; возможные - 99 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. 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: **Киньяминское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 21020 тыс.т; вероятные - 3971 тыс.т; возможные - 2375 тыс.т.**

**газ: доказанные - 1302 млн. куб. м; вероятные - 272 млн. куб. м; возможные - 159 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 Киньяминское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 401.7 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Кудринское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1484 тыс.т; вероятные - 326 тыс.т; возможные - 462 тыс.т.**

**газ: доказанные - 47 млн. куб. м; вероятные - 10 млн. куб. м; возможные - 20 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Майское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 3657 тыс.т; вероятные - 2476 тыс.т; возможные - 198 тыс.т.**

**газ: доказанные - 101 млн. куб. м; вероятные - 126 млн. куб. м; возможные - 7 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат:**

**доказанные - 146887 тыс.т; вероятные - 53578 тыс.т; возможные - 33240 тыс.т.**

**газ: доказанные - 8649 млн. куб. м; вероятные - 4395 млн. куб. м; возможные - 1994 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Мамонтовское (Энтельская площадь)**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 144220 тыс.т; вероятные - 66835 тыс.т; возможные - 55614 тыс.т.**

**газ: доказанные - 5721 млн. куб. м; вероятные - 2627 млн. куб. м; возможные - 2303 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Омбинское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 8982 тыс.т; вероятные - 12062 тыс.т; возможные - тыс.т.**

**газ: доказанные - 467 млн. куб. м; вероятные - 887 млн. куб. м; возможные - млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. 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 - 9990 тыс.т; вероятные - 3395 тыс.т; возможные - 12846 тыс.т.**

**газ: доказанные - 302 млн. куб. м; вероятные - 109 млн. куб. м; возможные - 502 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Правдинское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 27654 тыс.т; вероятные - 17451 тыс.т; возможные - 24618 тыс.т.**

**газ: доказанные - 1668 млн. куб. м; вероятные - 1189 млн. куб. м; возможные - 1768 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Приобское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 773522 тыс.т; вероятные - 383849 тыс.т; возможные - 68545 тыс.т.**

**газ: доказанные - 46928 млн. куб. м; вероятные - 23682 млн. куб. м; возможные - 4161 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **добыча нефти составила 33 323,574 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 км<sup>2</sup>; 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, установленным в лицензионном соглашении**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. 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 – 204 171 тыс.т; вероятные – 20 898 тыс.т; возможные – 128 628 тыс.т.**

**газ: доказанные - 8056 млн. куб. м; вероятные - 6407 млн. куб. м; возможные - 5447 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья**

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



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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. 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:

**нефть и конденсат: доказанные – 22 628 тыс.т; вероятные – 24 178 тыс.т; возможные – 57 379 тыс.т.**

**газ: доказанные - 574 млн. куб. м; вероятные - 1568 млн. куб. м; возможные - 4126 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Салымское (пласт ЮС-0)**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 9317 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 1345 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

**обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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-Салымское**

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

**размер запасов месторождения:**

**нефть и конденсат: доказанные - 1204 тыс.т; вероятные - 4747 тыс.т; возможные - 3216 тыс.т.**

**газ: доказанные - 43 млн. куб. м; вероятные - 231 млн. куб. м; возможные - 156 млн. куб. м.**

**методика подсчета запасов: классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: Солкинское (южная часть)**

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

**размер запасов месторождения:**

**нефть и конденсат: доказанные - 3799 тыс.т; вероятные – 12 358 тыс.т; возможные – 10 239 тыс.т.**

**газ: доказанные - 35 млн. куб. м; вероятные - 452 млн. куб. м; возможные - 365 млн. куб. м.**

**методика подсчета запасов: классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы

вид лицензии: на добычу нефти и газа в пределах Солкинского (южной части) лицензионного участка

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Среднебалькское (основная часть)**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 3276 тыс.т; вероятные - 7702 тыс.т; возможные - 12175 тыс.т.**

**газ: доказанные - 157 млн. куб. м; вероятные - 337 млн. куб. м; возможные - 542 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднебалькского (основной части) лицензионного участка**

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Среднеугутское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 10889 тыс.т; вероятные - 7371 тыс.т; возможные - 7716 тыс.т.**

**газ: доказанные - 800 млн. куб. м; вероятные - 557 млн. куб. м; возможные - 580 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья**

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. 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 - 6836 тыс.т; вероятные - 4704 тыс.т; возможные - 9405 тыс.т.**

**газ: доказанные - 225 млн. куб. м; вероятные - 166 млн. куб. м; возможные - 354 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Угутское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 18784 тыс.т; вероятные - 15058 тыс.т; возможные - 3029 тыс.т.**

**газ: доказанные - 992 млн. куб. м; вероятные - 760 млн. куб. м; возможные - 205 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. 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 - 43858 тыс.т; вероятные - 24080 тыс.т; возможные - 29837 тыс.т.**

**газ: доказанные - 1803 млн. куб. м; вероятные - 987 млн. куб. м; возможные - 1083 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. 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 - 17823 тыс.т; вероятные - 5789 тыс.т; возможные - 2058 тыс.т.**

**газ: доказанные - 997 млн. куб. м; вероятные - 512 млн. куб. м; возможные - 133 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья**

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. 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 - 10059 тыс.т; вероятные - 11241 тыс.т; возможные - 13631 тыс.т.**

**газ: доказанные - 452 млн. куб. м; вероятные - 469 млн. куб. м; возможные - 626 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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-Сургутское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 48124 тыс.т; вероятные - 41390 тыс.т; возможные - 22562 тыс.т.**

**газ: доказанные - 2253 млн. куб. м; вероятные - 1886 млн. куб. м; возможные - 1055 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: Салымское (Лемпинская площадь)**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 921 тыс. т., С2 – 6473 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 258 млн. куб. м., С2 – 1812 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **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 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **на геологическое изучение нижележащих горизонтов с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в объеме 214км<sup>2</sup>; в 2010-2011гг добурить (углубить существующие скважины) пять поисковых скважин; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. 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 - 3799 тыс.т; вероятные - 12358 тыс.т; возможные - 10239 тыс.т.**

**газ: доказанные - 35 млн. куб. м; вероятные - 452 млн. куб. м; возможные - 365 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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. лицензионный участок включает южную часть Средне-Балыкского нефтяного месторождения, расположенного в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 93.16 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: АВС 1 – 7726 тыс. т., С2 – 2873 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 411 млн. куб. м., С2 – 132 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2009 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 - 1228 тыс.т; возможные - 1821 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 11 млн. куб. м; вероятные - 55 млн. куб. м; возможные - 72 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация 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 км<sup>2</sup>; на участке родовые угодья не зарегистрированы. Участок расположен на территории Юнг-Яхского лесничества Нефтеюганского лесхоза, где распространены кедровые леса (в кедровых лесах запрещаются рубки главного пользования). Вокруг водоемов выделяются водоохранные зоны.**

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

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **геологоразведочные работы (в Федеральном агентстве по недропользованию 26.06.2008г. зарегистрировано доп. соглашение в области ГПП о переносе сроков выполнения программы ГПП); 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 01.04.2009 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, конденсат, газ**

размер прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат: 13 791 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным 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 км<sup>2</sup>; на участке зарегистрировано 7 родовых угодий.**

вид лицензии: **геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа в пределах Чупальского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы (в Федеральном агентстве по недропользованию 26.06.2008г. зарегистрировано доп. соглашение в области ГПП о переносе сроков выполнения программы ГПП); 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 01.04.2009 г. все условия выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

**Участок недр: Южно-Тепловский**

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

размер прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат: 8 278 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным 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 Ач2 Малобалыкского месторождения, расположенные в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 240,32 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2009 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: Среднебалыкское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер общих прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат: 1 617 тыс. т.**

методика подсчета: **PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **в 2008 году добыча нефти не велась**

номер лицензии: **ХМН 14504 НР**

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. Среднебалыкский лицензионный участок находится на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в Нефтеюганском районе; площадь участка 125,7 км<sup>2</sup>**

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 экпл.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 01.04.2009 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**

размер прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат: СЗ – 3 000 тыс. т.**

методика подсчета: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **в 2008 году добыча нефти не велась**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, 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 км<sup>2</sup>**

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, вероятностным методом**

уровень добычи полезных ископаемых: **в 2008 году добыча нефти не велась**

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 км<sup>2</sup>**

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 01.04.2009 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: **Лавчихинский**

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

размер общих прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат: 10 676 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи за 2008 год: **добычи не было, 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 км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 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 01.04.2009 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 – 20 970 тыс.т; вероятные – 25 283 тыс.т; возможные – 35 333 тыс.т.**

**газ: доказанные – 12 297 млн. куб. м; вероятные – 6 717 млн. куб. м; возможные – 8 825 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **статус участка недр – горный и геологический отводы; участок недр расположен на территориях Пуровского и Надымского районов Ямало-Ненецкого автономного**

округа; геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья из пластов, учтенных Государственным балансом запасов; в пользование предоставляются все продуктивные залежи месторождения до внешних контуров лицензионного участка.

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 01.04.2009 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 – 79 885 тыс.т; вероятные - 31743 тыс.т; возможные – 79 264 тыс.т.

газ: доказанные – 40 488 млн. куб. м; вероятные – 18 052 млн. куб. м; возможные – 45 085 млн. куб. м.

методика подсчета запасов: классификация 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 и геологический отвод; участок расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа, конденсата из залежей с соответствующими им запасами, открытых в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации (за исключением сеноманской газовой залежи ПК1); геологическое изучение нижне-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода.

вид лицензии: добыча углеводородов и геологическое изучение Комсомольского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора  
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: 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 01.04.2009 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 – 4 015 тыс.т; вероятные – 11 050 тыс.т; возможные – 12 500 тыс.т.

газ: доказанные - 251 млн. куб. м; вероятные - 599 млн. куб. м; возможные - 679 млн. куб. м.

методика подсчета запасов: классификация 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); добыча пресных подземных вод; закачка пресной и подтоварной вод в пласты в пределах горного отвода с целью поддержания пластового давления;**

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 01.04.2009 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 – 3 960 тыс.т; вероятные – 4 903 тыс.т; возможные – 5 435 тыс.т.**

**газ: доказанные – 3 819 млн. куб. м; вероятные – 2 305 млн. куб. м; возможные – 7 908 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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; разведка и добыча углеводородного сырья из всех залежей, соответствующими им запасами, открытых в границах горного отвода и внесенных в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации; геологическое изучение с последующей разработкой залежей углеводородов в границах геологического отвода.**

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 01.04.2009 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 – 8 435 тыс.т; вероятные – 7 122 тыс.т; возможные – 1 585 тыс.т.**

**газ: доказанные – 2 035 млн. куб. м; вероятные – 1 855 млн. куб. м; возможные - 413 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 углеводородного сырья 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 и последующая разработка новых залежей в меловых, юрских и доюрских отложениях**

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 01.04.2009 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 – 11 399 тыс.т; вероятные – 1 200 тыс.т; возможные – 4 616 тыс.т.**

**газ: доказанные - 968 млн. куб. м; вероятные - 102 млн. куб. м; возможные - 365 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи: **нефть - 609,2 тыс.т, газ - 64,2 млн.м.куб.**

номер лицензии: **СЛХ 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; разведка и добыча углеводородного сырья 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 с последующей разработкой залежей углеводородов в границах геологического отвода**

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 01.04.2009 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 – 35 386 тыс.т; вероятные – 17 981 тыс.т; возможные – 13 271 тыс.т.**

**газ: доказанные – 12 446 млн. куб. м; вероятные – 9 994 млн. куб. м; возможные – 37 036 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи: **нефть - 1450,8 тыс.т, газ - 203,1 млн.м.куб.**

номер лицензии: **СЛХ 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 газа, конденсата и нефти из залежей меловых и юрских отложений; закачка подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в разрабатываемые пласты, с целью поддержания пластового давления**

вид лицензии: **разработка 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 01.04.2009 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 – 29 469 тыс.т; вероятные – 24 874 тыс.т; возможные – 28 945 тыс.т.**

**газ: доказанные – 21 859 млн. куб. м; вероятные – 16 003 млн. куб. м; возможные – 26 467 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи: **нефть - 1085,0 тыс.т, газ - 1400,7 млн.м.куб, конденсат – 193,4 тыс.т.**

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 и геологический отвод; участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и 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 01.04.2009 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 – 3 425 тыс.т; вероятные - 246 тыс.т; возможные – 1 036 тыс.т.**

**газ: доказанные – 1 224 млн. куб. м; вероятные - 82 млн. куб. м; возможные - 353 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 и геологический отвод; участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и 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 Южно-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 01.04.2009 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**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные – 26 994 тыс.т; вероятные – 35 420 тыс.т; возможные – 39 309 тыс.т.**

**газ: доказанные – 369 963 млн. куб. м; вероятные – 206 530 млн. куб. м; возможные – 138 272 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 и геологический отвод; участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из всех залежей, с соответствующими им запасами, открытые в границах горного отвода и внесенные в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации; геологическое изучение меловых, юрских и палеозойских отложений; закачка нефтяного попутного газа (сухого и отбензиненного) в пласт ПК1 (сеноманская залежь)**

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 01.04.2009 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 – 1 806 тыс.т; вероятные - 177 тыс.т; возможные - 823 тыс.т.**

**газ: доказанные - 477 млн. куб. м; вероятные - 35 млн. куб. м; возможные - 162 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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; геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья из пластов, учтенных Государственным балансом запасов; закачки подтоварных вод в пласты группы БП с целью поддержания пластового давления; закачки рабочего агента в разрабатываемые пласты, с целью поддержания пластового давления и компенсации отборов**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение 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 01.04.2009 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 – 1 581 тыс.т; вероятные – 3 933 тыс.т; возможные – 10 190 тыс.т.**

**газ: доказанные – 6 933 млн. куб. м; вероятные – 4 514 млн. куб. м; возможные – 7 450 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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; предоставляется в пользование Губкинское нефтегазоконденсатное месторождение (за исключением участка недр, предоставленного ЗАО «Пургаз», включающего пласт ПК1) с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья из пластов, учтенных Государственным балансом запасов;**

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 01.04.2009 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, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть: доказанные – 1 263 тыс.т; вероятные - 514 тыс.т; возможные – 1 152 тыс.т.**

**газ: доказанные - 565 млн. куб. м; вероятные - 192 млн. куб. м; возможные - 433 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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; доразведка месторождения**

вид лицензии: **добыча, разведка с последующей разработкой залежей Северо-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 01.04.2009 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, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть: вероятные – 1 008 тыс.т; возможные - 965 тыс.т.**

**газ: вероятные - 181 млн. куб. м; возможные - 174 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, 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 пласта БП10 Северо-Айваседопуровского месторождения; доразведка месторождения**

вид лицензии: **добыча, разведка с последующей разработкой залежей Айваседо-Пуровского 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 01.04.2009 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 – 1 685 тыс.т; вероятные – 1 334 тыс.т; возможные – 5 692 тыс.т.**

**газ: доказанные – 9 525 млн. куб. м; вероятные – 2 888 млн. куб. м; возможные – 12 311 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 и горный 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 углеводородного сырья из всех залежей, с соответствующими им запасами, открытых в границах Кынско-Часельского лицензионного 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 01.04.2009 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-Часельское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 994 тыс.т; вероятные - 485 тыс.т; возможные – 6 570 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC1 – 11 819 тыс. т., C2 – 9 259 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 и горный 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 углеводородного сырья из всех залежей, с соответствующими им запасами, открытых в границах Кынско-Часельского лицензионного 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 01.04.2009 г. 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 – 1 608 тыс.т; вероятные – 1 294 тыс.т; возможные – 5 944 тыс.т.**

**газ: доказанные – 29 490 млн. куб. м; вероятные – 40 059 млн. куб. м; возможные – 45 407 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 и горный 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 углеводородного сырья из всех залежей, с соответствующими им запасами, открытых в границах Кынско-Часельского лицензионного 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 01.04.2009 г. 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: вероятные – 1 380 тыс.т; возможные – 2 957 тыс.т.**

**газ: вероятные - 319 млн. куб. м; возможные - 685 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 и горный 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 углеводородного сырья из всех залежей, с соответствующими им запасами, открытых в границах Кынско-Часельского лицензионного 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»**

**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 01.04.2009 г. 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 – 4 739 тыс.т; вероятные - 746 тыс.т; возможные – 3 504 тыс.т.**

**газ: доказанные – 24 216 млн. куб. м; вероятные – 5 247 млн. куб. м; возможные – 15 768 млн. куб.**

**м.**

**методика подсчета запасов: классификация 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 и горный 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 углеводородного сырья из всех залежей, с соответствующими им запасами, открытых в границах Кынско-Часельского лицензионного 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 01.04.2009 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 - 58 тыс.т; вероятные - 362 тыс.т; возможные – 1 008 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 205 млн. куб. м; вероятные – 1 292 млн. куб. м; возможные – 3 584 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация 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 и горный 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 углеводородного сырья из всех залежей, с соответствующими им запасами, открытых в границах Кынско-Часельского лицензионного 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 01.04.2009 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 Иркутской области**

Участок недр: **Восточно-Сугдинский**  
вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
размер прогнозных ресурсов месторождения:  
**нефть и конденсат - 72 219 тыс. т.**  
**газ – 141 501 млн. куб.м.**  
методика подсчета: **PRMS, вероятностным методом**  
уровень добычи за 2008 год: **добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**  
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 - 2400км<sup>2</sup>;**  
вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка**



основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 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 объёме 800 пог. км. Сдан отчёт по обработке и комплексной интерпретации сейсмической информации. 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 №1-Восточно-Сугдинская, на которой произведена фоновая оценка состояния окружающей среды; заключены договоры на производство землеустроительных работ. Проведён экологический мониторинг при сейсморазведочных работах. Дополнительно проведены электроразведочные работы ДНМЭ в объёме 800 пог. км, выполнена переобработка архивных сейсмических материалов в объёме 1201 пог. км.

**по состоянию на 01.04.2009 г.:**

подготовительные работы к бурению поисковой скважины №1 (монтаж бурового оборудования, бурение гидроскважины); разработка ПСД на бурение скв. №1, проведение комплекса землеустроительных работ по предоставлению земель под строительство скв. №1, разработка раздела ООС для ПСД («ФРЭКОМ»), получено доп. №7 от 31.03.09г. к лицензии на извлечение подземных вод для производственно-технических нужд

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 прогнозных ресурсов месторождения:

**нефть и конденсат - 24 599 тыс. т.**

**газ – 8 402 млн. куб.м.**

методика подсчета: **PRMS, вероятностным 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 придаётся статус горного отвода с ограничением по глубине 100м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта в уточнённых границах месторождений, площадь участка - 3236 км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до августа 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км и пробурить две поисково-оценочных 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.

**по состоянию на 01.04.2009 г.:**

сейсморазведочные работы 2D сезона 2008-2009г.г. в объеме 932,2 пог км (с начала работ); электроразведочные работы ДНМЭ – в объеме 640 пог км (ООО «СГНПК»). Внесение изменений в лицензионное соглашение о продлении сроков бурения на 1 год

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

Участок недр: **Могдинский**

размер прогнозных ресурсов месторождения:

**нефть и конденсат - 99 930 тыс. т.**

методика подсчета: **PRMS, вероятностным 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 Катангском 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 подошвы нижнего продуктивного пласта, площадь участка - 3474км<sup>2</sup>**

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 объеме 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, заключен 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. Проведен экологический мониторинг при сейсморазведочных работах.

Программой ГРП на 2009г. предусмотрено завершение сейсморазведочных работ до 1000 пог км, бурение поисково-оценочной скважины

**по состоянию на 01.04.2009 г.:**

подготовительные работы к бурению поисковой скважины №6 (монтаж бурового оборудования, бурение гидроскважины); разработка ПСД на бурение скв. №6, проведение комплекса землеустроительных работ по предоставлению земель под строительство скв. №6, разработка раздела ООС для ПСД («ФРЭКОМ»), сейсморазведочные работы 2D сезона 2008-2009г.г. в объеме 692,1 пог км (с начала работ); получено доп. №7 от 31.03.09г. к лицензии на извлечение подземных вод для производственно-технических нужд

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 прогнозных ресурсов месторождения:

**нефть и конденсат - 84 847 тыс. т.**

**газ – 23 066 млн. куб.м.**

методика подсчета: **PRMS, вероятностным 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 подошвой нижнего продуктивного пласта, площадь участка - 2803км<sup>2</sup>**

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.**

**по состоянию на 01.04.2009 г.:**

**сейсморазведочные работы 2D сезона 2008-2009 г.г. в объёме 676,7 пог км (с начала работ); внесение изменений в лицензионное соглашение о продлении сроков бурения на 1 год**

**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 прогнозных ресурсов месторождения:

**нефть и конденсат - 120 222тыс. т.**

**газ – 81 046 млн. куб.м.**

методика подсчета: **PRMS, вероятностным 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 км<sup>2</sup>**

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; до октября 2012 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 геолоэкспертиза; проведена оценка текущего фоновый 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**

**по состоянию на 01.04.2009 г.:**

**подготовлено 2500 пог км сейсмических данных прошлых лет («Иркутскгеофизика») и переданы для обработки и интерпретации в «КрасноярскНИПИнефть»**

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, газ**

размер прогнозных ресурсов месторождения:

**нефть и конденсат - 123 634 тыс. т.**

методика подсчета: **PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи за 2008 год: **добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

номер лицензии: **ИПК 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 км<sup>2</sup>**

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 объёме 2000 пог км в 2010-2011г.г.;

Программой ГРП на 2009г. Предусмотрено заключение договоров на разработку программы экологического мониторинга, заключение договора на проведение сейсморазведочных работ

**по состоянию на 01.04.2009 г.:** гелиевая съёмка в объёме 20000ф.т.

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 условных ресурсов:

**нефть и конденсат: 2С – 1 564 тыс.т; 3С – 26 404 тыс.т.**

**газ: 1С – 440 млн. куб. м; 2С – 33 352 млн. куб.м; 3С – 150 514 млн. куб. м.**

размер общих прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат: 6 612 тыс.т.**

**газ: 22 213 млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным 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 2000км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 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 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения 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:

**нефть и конденсат: 6 406 тыс.т.**

**газ: 6 154 млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи за 2008 год: **добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

номер лицензии: **ДУД 13607 НР**

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 462км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2008-2009г.г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; 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 01.04.2009г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Строительство поисково-оценочных скважин в 2009 году не предусмотрено программой ГРП ОАО «НК «Роснефть»**

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:

**нефть и конденсат: 5 325 тыс.т.**

**газ: 33 494 млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

номер лицензии: **ДУД 12625 НР**

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 2000км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2009 году завершить строительством не менее двух поисковых скважин и представить на государственную экспертизу отчет по подсчету 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 01.04.2009 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются.**

**Не выполнены сейсморазведочные работы в объеме 300 пог. км; строительство поисково-оценочных скважин в 2009 году не предусмотрено программой ГРП ОАО «НК «Роснефть».**

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:

**нефть и конденсат: 61 322 тыс.т.**

**газ: 29 905 млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным 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 1580км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 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 01.04.2009г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются.**

**Строительство поисковой скважины в 2009 году не предусмотрено программой ГРП ОАО «НК «Роснефть».**

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

Участок недр: **Самоедский**

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

размер общих прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат: 185 567 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным 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 2000км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2009 году завершить строительством одну поисковую скважину и представить на государственную экспертизу отчет по подсчету 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 01.04.2009г требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются.**

**Строительство поисковой скважины в 2009 году не предусмотрено программой ГРП ОАО «НК «Роснефть». С целью подготовки Кыстыктахской структуры к глубокому поисковому бурению на Самоедском ЛУ начато бурение первой структурно-колонковой скважины из пяти запланированных**

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:

**нефть и конденсат: 17 405 тыс. т.**

**газ: 24 764 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи за 2008 год: **добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

номер лицензии: **ДУД 13737 НР**

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 604,8км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2008-2009г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 200пог. км. и пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2009-2010 г.г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2010-2011 гг. 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 01.04.2009г требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются.**

**Строительство поисково-оценочных скважин в 2009 году не предусмотрено программой ГРП ОАО «НК «Роснефть»**

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:

**нефть и конденсат: 14 757 тыс. т.**

**газ: 11 839 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи за 2008 год: **добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

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

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента **в 2008-2009 г.г. выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-ЗД в объеме не менее 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 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 01.04.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Вместо сейсморазведочных работ МОГТ-ЗД в объеме 300 км<sup>2</sup> проведены сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 450 пог. км; строительство поисково-оценочных скважин в 2009 году не предусмотрено программой ГРП ОАО «НК «Роснефть»**

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

Участок недр: **Восточно-Лодочный**

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

размер общих прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат: 5 047 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

номер лицензии: **KPP 12620 НР**

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 940км<sup>2</sup>**

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 01.04.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не**

выполняются. В настоящее время начата бурением поисково-оценочная скважина Восточно-Лодочная 1

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

Участок недр: **Западно-Лодочный**

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

размер условных ресурсов:

**нефть и конденсат: 1С – 2 тыс. т; 2С – 75 тыс. т; 3С – 191 тыс. т.**

**газ: 1С – 1 347 млн. куб. м; 2С – 7 982 млн. куб. м; 3С – 10 245 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

размер общих прогнозных ресурсов:

**Нефть и конденсат: 24 775 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

номер лицензии: **KPP 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 880км<sup>2</sup>**

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 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

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:

**нефть и конденсат: 8 106 тыс. т.**

**газ: 12 609 млн. куб .м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

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

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 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 01.04.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не**

**выполняются. Строительство поисковой скважины в 2009 году не предусмотрено программой ГРП ОАО «НК «Роснефть».**

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:

**нефть и конденсат: 10 906 тыс. т.**

**газ: 4 589 млн. куб.м.**

уровень добычи за 2008 год: **нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

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

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента в 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 01.04.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Не выполнены сейсморазведочные работы в объеме 288 пог. км; строительство поисковой скважины в 2009 году не предусмотрено программой ГРП ОАО «НК «Роснефть».**

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:

**газ: 8 820 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

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

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 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 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются;**

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

Участок недр: **Советский**

вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ.**  
размер общих прогнозных ресурсов:  
**нефть и конденсат: 58 726 тыс. т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**  
уровень добычи за 2008 год: **нет, поскольку на участке осуществляются работы по геологическому изучению**  
номер лицензии: **KPP 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 2000км<sup>2</sup>**  
вид лицензии: **на геологическое изучение Советского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**  
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 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 01.04.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Строительство поисковой скважины в 2009 году не предусмотрено программой ГРП ОАО «НК «Роснефть».**  
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:  
**нефть и конденсат: 22 773 тыс. т.**  
**газ: 30 089 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**  
уровень добычи за 2008 год: **добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**  
номер лицензии: **KPP 13608 НП**  
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 678км<sup>2</sup>**  
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 01.04.2009 г. требования лицензионного соглашения не выполняются.**  
**Строительство поисково-оценочных скважин в 2009 году не предусмотрено программой ГРП ОАО «НК «Роснефть»**

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 прогнозных ресурсов месторождения:

**нефть и конденсат: 12 116 тыс. т.**

**газ: 18 138 млн. куб.м.**

методика подсчета: **PRMS, вероятностным 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 - 3596км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до ноября 2009 года выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объёме 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.**

**по состоянию на 01.04.2009 г. сейсморазведочные работы 2D сезона 2008-2009г.г. в объёме 74,6 пог км (с начала работ)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **плохая организация работ подрядчиком ООО «Тюменнефтегеофизика»**

Участок недр: **Аявинский**

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

Размер прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат – 15 615 тыс. т**

газ – 383 291 млн. куб.м.

методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом

уровень добычи за 2008 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: KPP 01790 НР

дата выдачи лицензии: 04.09.2007

срок действия лицензии: 01.07.2026

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края и имеет статус геологического и горного отвода. Площадь участка составляет 9028км<sup>2</sup>

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 прогнозных ресурсов:

нефть и конденсат – 3 530 тыс. т.

газ – 2 191 млн. куб.м.

методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

номер лицензии: KPP 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 км<sup>2</sup>

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 01.01.2009 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: **Оскобинский**

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

Размер прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат – 20 480 тыс. т.**

**газ – 11 862 млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи за 2008 год: **добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

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

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 01.01.2009 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: **Терско-Камовский**

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

Размер прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат - 147 805 тыс. т.**

**газ – 169 754 млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи за 2008 год: **добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

номер лицензии: **KPP 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 2171,38 км<sup>2</sup>**

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 ЗАО «Ванкорнефть»**

Участок недр: **Ванкорский**

**Месторождение полезных ископаемых: Ванкорское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные – 201 204 тыс.т; вероятные – 216 597 тыс.т; возможные – 104 132 тыс.т.**

**газ: доказанные – 61 863 млн. куб. м; вероятные – 83 229 млн. куб. м; возможные – 23 293 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **добыча не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

номер лицензии: **KPP 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 17<sup>1</sup> 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 км<sup>2</sup> и геологического отвода площадью 1254,16 км<sup>2</sup>**

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 км<sup>2</sup> и выполнить газогеохимическую съемку в объеме не менее 150 п.км.; в 2010 году пробурить одну поисковую скважину; в 2011 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 01.04.2009 г. требования лицензионного соглашения не выполняются. Не запланированы Программой ГРП ОАО «НК «Роснефть» на 2009 год сейсморазведочные работы МОГТ-ЗД в объеме 150 км<sup>2</sup> и газогеохимическая съемка в объеме 150 пог. км.**

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 запасов месторождения: **указан выше в целом по Ванкорскому месторождению:**

размер общих прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат: 16 542 тыс. т.**

**газ: 1 272 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным 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 км<sup>2</sup> и геологического отвода площадью 1038,22 км<sup>2</sup>**  
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 01.04.2009г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены в части строительства двух скважин. В настоящее время ведется монтаж разведочной скважины Вн-17 на Северо-Ванкорском ЛУ**

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

#### **Лицензионные участки ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**

Участок недр: **Агалеевская площадь (Кодинский вал)**

вид полезного ископаемого: **газ**

Размер условных ресурсов:

**газ: 1С – 201 млн. куб.м, 2С – 806 млн. куб.м, 3С – 48 052 куб.м.**

методика подсчета: **PRMS, объемным методом**

Размер прогнозных ресурсов:

**газ – 113 163 млн. куб.м.**

методика подсчета: **PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи за 2008 год: **добыча не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

номер лицензии: **KPP 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 01.01.2009 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП 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 - 19824 тыс.т; вероятные - 69171 тыс.т; возможные - 172824 тыс.т.**

**газ: доказанные - 1636 млн. куб. м; вероятные - 2522 млн. куб. м; возможные - 2541 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным 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 ГРП выполнены**

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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: вероятные - 172 тыс.т; возможные - 1308 тыс.т.**

**газ: вероятные - 14 млн. куб. м; возможные - 108 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г.: **нет**

Месторождение полезных ископаемых: **Даненберговское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: вероятные - 945 тыс.т; возможные - 4279 тыс.т.**

**газ: вероятные - 53 млн. куб. м; возможные - 241 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Месторождение полезных ископаемых: **Чапаевское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения:

**нефть: вероятные - 237 тыс.т; возможные - 616 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Месторождение полезных ископаемых: **Полуденное**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер условных ресурсов:

**нефть: 1С – 5 301 тыс.т, 2С – 10 134 тыс.т, 3С – 18 874 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, 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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: Даненберговское -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 в соответствии; разработка месторождения будет осуществляться 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 Даненберговского 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: АВС 1 – 6926 тыс. т., С2 – 4499 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 15505 млн. куб. м., С2 – 2364 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Месторождение полезных ископаемых: **Калиновое**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 1776 тыс. т., С2 – 5928 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 10328 млн. куб. м., С2 – 7057 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Калиновое**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: вероятные - 3764 тыс.т;**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, 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 PRMS «О недрах»**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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 в соответствии; разработка месторождения будет осуществляться 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 «Томскнефть» ВНК, расположенные в Томской области**

Месторождение полезных ископаемых: **Советское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 22882 тыс.т; вероятные - 4952 тыс.т; возможные - 6373 тыс.т.**

**газ: доказанные - 1364 млн. куб. м; вероятные - 302 млн. куб. м; возможные - 395 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **1269,392**

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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. 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: **Стрежевское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 373 тыс. т., С2 – 28 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 22 млн. куб. м., С2 – 2 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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 постановления 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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Проектом разработки Стрежевского 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 2355 тыс.т; вероятные - 3785 тыс.т; возможные - 5895 тыс.т.**

**газ: доказанные - 437 млн. куб. м; вероятные - 179 млн. куб. м; возможные - 144 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **107,935**

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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «О недрах»**

Описание участка недр: **Статус участка недр – горный отвод. Участок недр расположен в Александровском районе Томской области 50 км. от города Стрежевого 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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 234 тыс.т; вероятные - 21 тыс.т; возможные - 1071 тыс.т.**

**газ: доказанные - 21 млн. куб. м; вероятные - 2 млн. куб. м; возможные - 107 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **79,900**

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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 92 тыс.т; вероятные - 38 тыс.т; возможные - 86 тыс.т.**

**газ: доказанные - 6 млн. куб. м; вероятные - 5 млн. куб. м; возможные - 12 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **57,200**

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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Дополнением к проекту разработки Ломового месторождения» протокол ЦКР Роснедра № 4481 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: **Катыльгинское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 674 тыс.т;**

**газ: доказанные - 33 млн. куб. м;**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **226,200**

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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Проектом разработки Катыльгинского 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1777 тыс.т; вероятные - 1931 тыс.т; возможные - 130 тыс.т.**

**газ: доказанные - 283 млн. куб. м; вероятные - 337 млн. куб. м; возможные - 26 млн. куб. м.**



методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **218,400**

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 PRMS «О недрах»**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Дополнением к технологической схеме разработки Западно-Останинского месторождения» протокол ЦКР Роснедра № 3506 от 15.12.2005 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: **Герасимовское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 2614 тыс. т., С2 – 872 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 3850 млн. куб. м., С2 – 2192 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **1,200**

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 PRMS «О недрах»**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 4354 тыс.т; вероятные - 1947 тыс.т; возможные - 4430 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 14864 млн. куб. м; вероятные - 4079 млн. куб. м; возможные - 779 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **620,300**  
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 PRMS «О недрах».**  
Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**  
Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Технологической схемой комплексной разработки Лугинецкого нефтегазокондексантного месторождения» протокол ЦКР Минтопэнерго PRMS № 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 8867 тыс.т; вероятные - 5625 тыс.т; возможные - 4912 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 310 млн. куб. м; вероятные - 205 млн. куб. м; возможные - 171 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **405,624**  
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 PRMS «О недрах»**  
Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**  
Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. 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: **Олень**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1840 тыс.т; вероятные - 809 тыс.т.**

**газ: доказанные - 121 млн. куб. м; вероятные - 61 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **163,700**

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 PRMS «О недрах»**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 6225 тыс.т; вероятные - 3931 тыс.т; возможные - 1849 тыс.т.**

**газ: доказанные - 304 млн. куб. м; вероятные - 230 млн. куб. м; возможные - 119 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **1658,500**

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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 456 тыс.т; вероятные - 294 тыс.т; возможные - 43 тыс.т.**

**газ: доказанные - 189 млн. куб. м; вероятные - 149 млн. куб. м; возможные - 16 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **66,400**

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 PRMS «О недрах»**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Авторским надзором за реализацией дополнений к проекту разработки Чкаловского месторождения» протокол ЦКР Роснедра № 4488 от 24.12.2008 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-Катыльгинское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 610 тыс.т; вероятные - 824 тыс.т.**

**газ: доказанные - 18 млн. куб. м; вероятные - 31 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **96,400**

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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Анализом разработки Западно-Катыльгинского 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 454 тыс. т., С2 – 409 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 37 млн. куб. м., С2 – 35 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **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 PRMS «О недрах»**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 3210 тыс.т; вероятные - 8253 тыс.т; возможные - 1959 тыс.т.**

**газ: доказанные - 46 млн. куб. м; вероятные - 215 млн. куб. м; возможные - 53 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **955,300**

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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 102 тыс.т.**

**газ: доказанные - 4 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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 постановления 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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются в соответствии; разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Авторским надзором за реализацией схемы разработки Лонтынь-Яхского месторождения» протокол ЦКР Роснедра № 4506 от 29.01.2009 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: **Катыльгинский**

Месторождение полезных ископаемых: **Волковское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 32 тыс. т., С2 – 48 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Месторождение полезных ископаемых: **Нижнепервомайское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 133 тыс.т; вероятные - 184 тыс.т.**

**газ: доказанные - 2 млн. куб. м; вероятные - 3 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Черемшанское (часть месторождения)**

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

размер запасов месторождения: приведены ниже в целом по Южно-Черемшанскому.

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **Закон PRMS «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 PRMS**

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 (выполнено), 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: **по состоянию на 01.01.2009 г. 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1007 тыс.т**

**газ: доказанные - 39 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **202,300**

Месторождение полезных ископаемых: **Тагайское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат:**

**доказанные - 63 тыс.т; вероятные - 47 тыс.т; возможные - 49 тыс.т.**

**газ: вероятные - 2 млн. куб. м; возможные - 1 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: вероятные - 132 тыс.т; возможные - 332 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **нет**

Месторождение полезных ископаемых: **Моисеевское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 263 тыс.т; вероятные - 523 тыс.т; возможные - 541 тыс.т.**

**газ: доказанные - 25 млн. куб. м; вероятные - 50 млн. куб. м; возможные - 52 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **нет**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Карасевское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 582 тыс. т., С2 – 759 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 21 млн. куб. м., С2 – 28 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **нет**

Месторождение полезных ископаемых: **Павловское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 759 тыс. т., С2 – 782 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 15 млн. куб. м., С2 – 16 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **нет**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Карасевское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 195 тыс.т; вероятные - 515 тыс.т; возможные - 622 тыс.т.**

**газ: доказанные - 4 млн. куб. м; вероятные - 11 млн. куб. м; возможные - 14 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **нет**

Месторождение полезных ископаемых: **Карасевское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 134 тыс.т; вероятные - 581 тыс.т; возможные - 336 тыс.т.**

**газ: доказанные - 3 млн. куб. м; вероятные - 18 млн. куб. м; возможные - 11 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **нет**

Месторождение полезных ископаемых: **Двуреченское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 3877 тыс.т; вероятные - 2780 тыс.т; возможные - 1086 тыс.т.**

**газ: доказанные - 96 млн. куб. м; вероятные - 84 млн. куб. м; возможные - 33 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **Закон PRMS «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 PRMS**

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: по состоянию на **01.01.2009 г.** все условия выполняются в соответствии с лицензионным соглашением от **30.04.2008 г.**; Выполнены: «Авторский надзор за реализацией технологической схемы разработки Двуреченского месторождения», протокол ЦКР Роснедра № 4516 от **12.02.2009 г.**, «Проект пробной эксплуатации Тагайского месторождения» принят протоколом ТО ЦКР по ХМАО № 18 от **25.07.2003 г.** по варианту № 8, «Проект пробной эксплуатации Моисеевского месторождения» принят протоколом ТО ЦКР по ХМАО № 447 от **23.12.2003 г.**, «Проект пробной эксплуатации Карасевского месторождения» принят протоколом ТО ЦКР по ХМАО № 530 от **05.08.2004 г.**, «Проект пробной эксплуатации Западно-Карайского месторождения» принят протоколом ЦКР Роснедра № 3397 от **06.07.2005г.**, «Проект пробной эксплуатации Западно-Карасёвского месторождения» принят протоколом ЦКР Роснедра № 3541 от **19.01.2006 г.**, «Проект пробной эксплуатации Северо-Карасевского месторождения» принят протоколом ЦКР Роснедра № 3856 от **15.11.2006 г.**, «Технологическая схема опытно-промышленной эксплуатации Карайского месторождения» утверждена протоколом ЦКР Минэнерго PRMS № 3009 от **25.06.2003 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: **Кондаковский**

Месторождение полезных ископаемых: **Кондаковское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 1891 тыс. т., С2 – 3143 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 287 млн. куб. м., С2 – 478 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Месторождение полезных ископаемых: **Проточное**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 1780 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 142 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Месторождение полезных ископаемых: **Приграничное**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 73 тыс.т; вероятные - 20 тыс.т; возможные - 18 тыс.т.**

**газ: доказанные - 3 млн. куб. м; вероятные - 1 млн. куб. м; возможные - 1 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **58,600**

Месторождение полезных ископаемых: **Вахское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 9195 тыс.т; вероятные - 10454 тыс.т; возможные - 3436 тыс.т.**

**газ: доказанные - 637 млн. куб. м; вероятные - млн. куб. м; возможные - 223 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **0,014**

Месторождение полезных ископаемых: **Трайгородское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: вероятные - 274 тыс.т; возможные - 1922 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **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 PRMS «О недрах»**

Основания выдачи лицензии: **Закон PRMS «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 PRMS**

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: **по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются в соответствии с лицензионным соглашением; Выполнены: «Проект пробной эксплуатации Кондаковского месторождения», протокол ЦКР Роснедра № 4018 от 04.07.2007 г., : «Проект пробной эксплуатации Трайгородского месторождения», протокол ЦКР Роснедра № 4017 от 04.07.2007 г., «Проект пробной эксплуатации Проточного месторождения», протокол ЦКР Роснедра № 4012 от 21.06.2007 г., «Авторский надзор за реализацией технологической схемы разработки Приграничного месторождения» протокол ЦКР Роснедра № 4238 от 20.02.2008 г., «Анализ разработки Вахского месторождения» протокол ТО ЦКР по ХМАО № 823 от 24.10.2006 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**

Лицензионный участок: **Поньжевый**

Месторождение полезных ископаемых: **Глуховское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: вероятные - 51 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Месторождение полезных ископаемых: **Налимье**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: вероятные - 218 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Месторождение полезных ископаемых: **Поньжевое**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: вероятные - 51 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии **Закон PRMS «О недрах»**

Описание участка недр: **Статус участка недр – геологический отвод и горный отвод в пределах месторождений. Участок недр расположен в Кургаском 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 PRMS**

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: **по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются в соответствии с лицензионным соглашением; выполнен «Проект пробной эксплуатации Налимьего месторождения» протокол ЦКР Роснедра № 3826 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**

Лицензионный участок: **Южно-Тамбаевский**

Месторождение полезных ископаемых: **Широтное**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: вероятные - 209 тыс.т; возможные - 210 тыс.т.**

**газ: вероятные - 19 млн. куб. м; возможные - 21 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Тамбаевское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: вероятные - 132 тыс.т; возможные - 31 тыс.т.**

**газ: вероятные - 22 млн. куб. м; возможные - 5 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Месторождение полезных ископаемых: **Тамбаевское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: ABC 1 – 75 тыс. т.**

**газ: ABC 1 – 21 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **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 PRMS «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 PRMS**

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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются в соответствии с лицензионным соглашением; выполнен «Проект пробной эксплуатации Южно-Тамбаевского месторождения» протокол ЦКР Минэнерго PRMS № 3044 от 27.08.2003 г., «Проект пробной эксплуатации Тамбаевского месторождения» протокол ЦКР Роснедра № 4118 от 01.11.2007 г., «Протокол пробной эксплуатации Широкого месторождения» протокол ЦКР Роснедра № 3862 от 23.11.2006 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**

Лицензионный участок: **Аленкинский**

Месторождение полезных ископаемых: **Аленкинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: вероятные - 163 млн. куб. м; возможные - 148 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **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 PRMS «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 PRMS**

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: по состоянию на 01.01.2009 г. все условия выполняются в соответствии с лицензионным соглашением; выполнен «Проект пробной эксплуатации Аленкинского месторождения» протокол ЦКР Роснедра № 4004 от 07.06.2007 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**

Лицензионный участок: **Проточный**

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

размер прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат: 8 620 тыс.т.**

**газ: 4 191 млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **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 PRMS «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 PRMS**

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: **по состоянию на 01.01.2009 г. 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. (тыс. тонн): **919,908**

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 PRMS «О недрах»**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

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 «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. (тыс. тонн): **1262,886**

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 PRMS «О недрах»**

Основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

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 «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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 836 тыс.т; вероятные - 96 тыс.т; возможные - 1985 тыс.т.**

**газ: доказанные - 47 млн. куб. м; вероятные - 6 м; возможные - 115 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **104,100**

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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

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 "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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 2684 тыс.т; вероятные - 2879 тыс.т; возможные - 629 тыс.т.**

**газ: доказанные - 74 млн. куб. м; вероятные - 83 млн. куб. м; возможные - 19 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **519,500**

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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

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 "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. (тыс. тонн): **194,576**

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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

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 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. (тыс. тонн): **167,465**

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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

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 «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. (тыс. тонн): **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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

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 «Проектом разработки Стрежевского нефтяного месторождения» с 2005г.по западной залежи по вар.№ 2а и по восточной залежи по вар.№ 3 (с 2005г., 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**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1317 тыс.т; вероятные - 1214 тыс.т; возможные - 763 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **354,300**

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 PRMS «О недрах»**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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 PRMS**

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: **НДПИ**

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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 196 тыс.т; вероятные - 472 тыс.т; возможные - 280 тыс.т.**

**газ: доказанные - 6 млн. куб. м; вероятные - 20 млн. куб. м; возможные - 13 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за 2008 г. (тыс. тонн): **26,900**

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 PRMS «О недрах».**

Основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона PRMS «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: **НДПИ**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2009 г. 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 «Восток-Энерджи»**

Участок недр: **Западно-Чонский**

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

Размер общих прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат: 128 798 тыс.т.**

**газ: 155 666 млн. куб. м.**

методика подсчета: **PRMS, вероятностным методом**

Номер лицензии: **ИРК 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 км<sup>2</sup>**

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 01.04.2009 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:

**нефть и конденсат: 141 554 тыс.т.**

**газ: 142 007 млн. куб. м.**

методика подсчета: **PRMS, вероятностным методом**

Номер лицензии: **ИРК 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 Катангского района Иркутской области, участок имеет статус геологического и горного отвода площадью 3994км<sup>2</sup>**

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 01.04.2009 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 - ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнечонское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные – 26 895 тыс.т; вероятные – 19 735 тыс.т; возможные – 18 019 тыс.т.**

**газ: доказанные - 176 тыс.т; вероятные – 5 546 тыс.т; возможные – 2 210 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 1 квартал 2009 год: **173,711 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 км<sup>2</sup>**

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, бурение, 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 (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**

### **ЗАО «Элвари Нефтегаз»**

Участок недр: **Кайганско-Васюканский**

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

размер условных ресурсов:

**нефть и конденсат: 1С – 33 163 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 - ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Участок недр: **Восточно-Шмидтовский**

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

размер прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат: 361 443 тыс. т.**

**газ: 481 176 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным 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 км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2009 году выполнить не менее 2000 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2010 году выполнить не менее 400 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ 3Д; в 2011 году пробурить поисковую скважину; в 2012 году пробурить две поисковые скважины; в 2013 году 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 прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат: 14 533 тыс. т.**

**газ: 309 345 млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых: **не ведется**

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 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Венинского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородов**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2009 г. - 2 поисковые скважины, представить окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр до 31 декабря 2010 г.**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01. 04. 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 - 11614 тыс.т; возможные - 11182 тыс.т.**

**газ: вероятные – 2 596 млн. куб. м; возможные – 6 256 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 о. Сахалин и имеет статус горного отвода. Площадь месторождения 660 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.01.2009 г. все 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 – 10 241 тыс.т; возможные – 2 434 тыс.т.**

**газ: вероятные - 7639 млн. куб. м; возможные - 4878 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **не ведется**

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 км<sup>2</sup>**

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. все 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 – 8 888 тыс.т; вероятные – 8 290 тыс.т; возможные – 8 207 тыс.т.**

**газ: доказанные – 8 735 млн. куб. м; вероятные – 19 992 млн. куб. м; возможные – 8 047 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год:

**нефть + конденсат - 9627 тыс. т.**

**газ: растворенный - 1475 млн. м<sup>3</sup>, газовых шапок – 6742 млн. м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>**

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. все 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**

#### **Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»**

Месторождение полезных ископаемых: **Ардалинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 887 тыс.т; вероятные - 78 тыс.т; возможные - 1065 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 80 тыс.т; вероятные - 59 тыс.т; возможные - 161 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 - 386 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 01.04.2009 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 - 433 тыс.т; вероятные - 287 тыс.т; возможные - 198 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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 запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 49 тыс.т; вероятные - 27 тыс.т; возможные - 18 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, 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: **НДПИ**



степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. выполняются все условия**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **технические, финансовые факторы**

#### **ОАО «НК «Роснефть» (оператор - ОАО «Самаранефтегаз»)**

Участок недр: **Маланинский**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 538 тыс.т; вероятные - 22 тыс.т.**

**газ: доказанные - 21 млн. куб.м; вероятные - 3 млн. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть - 110,03 тыс.т; газ попутный - 6,627424 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: **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**

#### **Недропользователь - ОАО «Самаранефтегаз»**

Участок недр: **Аглосское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 602 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 19 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 1,074 тыс.т, газ попутный 0,04256 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Алакаевское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1133 тыс.т; вероятные - 4237 тыс.т.**

**газ: доказанные - 62 млн. куб. м; вероятные - 272 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 94,324 тыс.т, газ попутный 5,555874 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Алексеевское месторождение.**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1681 тыс.т; вероятные - 197 тыс.т.**

**газ: доказанные - 50 млн. куб. м; вероятные - 34 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 58,833 тыс.т, газ попутный 2,555552 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Бариновско-Лебяжинское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 7830 тыс.т; вероятные - 1623 тыс.т; возможные - 1793 тыс.т.**

**газ: доказанные - 251 млн. куб. м; вероятные - 28 млн. куб. м; возможные - 23 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 390,06 тыс.т, газ попутный 14,383305 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Белозерско-Чубовское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 3060 тыс.т; вероятные - 1456 тыс.т; возможные - 776 тыс.т.**

газ: **доказанные - 83 млн. куб. м; вероятные - 40 млн. куб. м; возможные - 21 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 335,717 тыс.т, газ попутный 10,561922 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Богатыревское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 698 тыс.т; вероятные - 390 тыс.т; возможные - 468 тыс.т.**

**газ: доказанные - 27 млн. куб. м; вероятные - 13 млн. куб. м; возможные - 16 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 181,793 тыс.т, газ попутный 6,892743 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Боголюбовское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 117 тыс.т; вероятные - 4 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 53 000 млн. куб. м., C2 – 13 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 38,418 тыс.т, газ попутный 2,043298 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Боровское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 2374 тыс.т; вероятные - 4590 тыс.т; возможные - 4770 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 119 000 тыс. т., C2 – 28 000 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 5,336 тыс.т, газ попутный 0,060646 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Верхне-Ветлянское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 5274 тыс.т.**

**газ: доказанные - 354 млн. куб. м; вероятные - 3 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 457,333 тыс.т, газ попутный 33,815212 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Ветлянское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1908 тыс.т; вероятные - 689 тыс.т; возможные - 638 тыс.т.**

**газ: доказанные - 88 млн. куб. м; вероятные - 8 млн. куб. м; возможные - 8 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 217,674 тыс.т, газ попутный 8,190562 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы**

Участок недр: **Винно-Банновское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 662 тыс.т; вероятные - 2653 тыс.т; возможные - 228 тыс.т.**

**газ: доказанные - 8 млн. куб. м; вероятные - 3 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 131,756 тыс.т, газ попутный 7,625535 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Восточное месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 612 тыс.т.**

**газ: доказанные - 25 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 34,666 тыс.т, газ попутный 1,436604 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Гайдаровское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 48 тыс.т; вероятные - 508 тыс.т.**

**газ: доказанные - 2 млн. куб. м; вероятные - 16 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 6,972 тыс.т, газ попутный 0,328815 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**



Участок недр: **Ганинско-Янгильское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 24 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 8 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 7,749 тыс.т, газ попутный 0,286609 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Горбатовское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 481 тыс.т; вероятные - 253 тыс.т; возможные - 29 тыс.т.**

**газ: доказанные - 9 млн. куб. м; вероятные - 4 млн. куб. м; возможные - 1 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 72,289 тыс.т, газ попутный 2,179456 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Горбуновское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

Нефть и конденсат: **доказанные - 2190 тыс.т; вероятные - 783 тыс.т; возможные - 113 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

газ: **ABC 1 – 47 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 243,135 тыс.т, газ попутный 2,311205 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Городецкое месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 392 тыс.т; вероятные - 44 тыс.т; возможные - 412 тыс.т.**

**газ: доказанные - 11 млн. куб. м; вероятные - 2 млн. куб. м; возможные - 11 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 19,857 тыс.т; газ попутный 0,968599 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Гражданское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 989 тыс.т; вероятные - 130 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 32 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 77,099 тыс.т, газ попутный 1,806917 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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.**

Участок недр: **Грековское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 124 тыс.т; вероятные - 539 тыс.т; возможные - 196 тыс.т.**

**газ: доказанные - 4 млн. куб. м; вероятные - 26 млн. куб. м; возможные - 10 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 29,115 тыс.т, газ попутный 1,388229 млн.м<sup>3</sup>**  
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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Дерюжевское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1530 тыс.т; вероятные - 411 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 44 000 млн. куб. м., C2 – 2 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 139,372 тыс.т, газ попутный 3,169427 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Дмитриевское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 5380 тыс.т; вероятные - 450 тыс.т; возможные - 498 тыс.т.**

**газ: доказанные - 402 млн. куб. м; вероятные - 12 млн. куб. м; возможные - 13 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 243,202 тыс.т, газ попутный 20,57781 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Евгеньевское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 810 тыс.т.**

**газ: доказанные - 22 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 120,508 тыс.т, газ попутный 4,048367 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Екатериновское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1262 тыс.т; вероятные - 600 тыс.т; возможные - 868 тыс.т.**

**газ: доказанные - 20 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 96,574 тыс.т, газ попутный 2,878856 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Желябовское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 493 тыс. т., С2 – 42 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 16 000 млн. куб. м., С2 – 1 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 0,363 тыс.т., газ попутный 0,01219 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Жигулевское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 80 тыс.т; вероятные - 21 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 14 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

**уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: нефть 7,528 тыс.т, газ попутный 0,287865 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Жуковское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 636 тыс.т; вероятные - 66 тыс.т; возможные - 6 тыс.т.**

**газ: доказанные - 26 млн. куб. м; вероятные - 1 млн. куб. м; возможные - 1 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: нефть 37,491 тыс.т., газ попутный 1,914439 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, расположен в Бузулукском и Бугурусланском 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Заборовское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 559 тыс. т., С2 – 13 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 2,504 тыс.т., газ попутный 0,000248 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы**

Участок недр: **Западно-Коммунарское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 3828 тыс.т; вероятные - 1475 тыс.т; возможные - 1267 тыс.т.**

**газ: доказанные - 143 млн. куб. м; вероятные - 67 млн. куб. м; возможные - 60 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 675,895 тыс.т., газ попутный 39,037283 млн.м<sup>3</sup>**



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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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

Участок недр: Зольненское месторождение

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

нефть и конденсат: доказанные - 149 тыс.т; возможные - 101 тыс.т.

методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

газ: АВС 1 – 70 000 млн. куб. м.

методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: нефть 23,521 тыс.т., газ попутный 2,058636 млн.м<sup>3</sup>

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 км<sup>2</sup>, 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

Участок недр: **Ивановское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 157 тыс.т; вероятные - 566 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 31 000 млн. куб. м., C2 – 1 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 31,995 тыс.т., газ попутный 0,559052 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Ильменёвское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 617 тыс.т.**

**газ: доказанные - 12 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 151,591 тыс.т., газ попутный 3,615077 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Казанское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 791 тыс.т; вероятные - 730 тыс.т.**

**газ: доказанные - 11 млн. куб. м; вероятные - 33 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: нефть 103,343 тыс.т., газ попутный 2,399337 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Карагайское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 4 тыс.т; вероятные - 249 тыс.т; возможные - 763 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: АВС 1 – 112 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

**уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: нефть 4,998 тыс.т., газ попутный 0,250849 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Карлово-Сытовское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 237 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 12,108 тыс.т., газ попутный 0,001085 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Кинель-Черкасское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 147 тыс.т.**

**газ: доказанные - 7 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 12,871 тыс.т., газ попутный 0,719253 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Киньзякское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 533 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 12 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 0,399 тыс.т., газ попутный 0,008977 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Киселёвское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 41 тыс.т; вероятные - 73 тыс.т; возможные - 207 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: АВС 1 – 5 000 млн. куб. м., С2 – 9 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 25,466 тыс.т., газ попутный 0,986808 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Козловское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 3213 тыс.т; вероятные - 1132 тыс.т; возможные - 1620 тыс.т.**

**газ: доказанные - 35 млн. куб. м; вероятные - 146 млн. куб. м; возможные - 70 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 97,853 тыс.т., газ попутный 1,655169 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Колыванское месторождение**

вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 229 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 2 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 42,073 тыс.т., газ попутный 0,995836 млн.м<sup>3</sup>**  
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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Красногородское месторождение**  
вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 353 тыс.т; вероятные - 72 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
**газ: АВС 1 – 10 000 млн. куб. м., С2 – 5 000 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 96,053 тыс.т., газ попутный 1,256148 млн.м<sup>3</sup>**  
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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 г. все 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: **Красноярское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1267 тыс.т; вероятные - 1195 тыс.т; возможные - 1341 тыс.т.**

**газ: доказанные - 5 млн. куб. м; вероятные - 33 млн. куб. м; возможные - 26 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 77,945 тыс.т., газ попутный 2,686875 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Криволукское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 1 318 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 405 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 5,26 тыс.т., газ попутный 1,779826 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Кротковско-Алешкинское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 421 тыс.т; вероятные - 258 тыс.т; возможные - 50 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 20 000 млн. куб. м., C2 – 6 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 25,312 тыс.т., газ попутный 0,708277 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Кудиновское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1132 тыс.т; вероятные - 1304 тыс.т; возможные - 260 тыс.т.**

**газ: доказанные - 37 млн. куб. м; вероятные - 70 млн. куб. м; возможные - 12 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 52,656 тыс.т., газ попутный 3,851801 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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

Участок недр: Кулешовское месторождение

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

нефть и конденсат: доказанные - 3131 тыс.т; вероятные - 1978 тыс.т; возможные - 12960 тыс.т.

газ: доказанные - 133 млн. куб. м; вероятные - 113 млн. куб. м; возможные - 886 млн. куб. м.

методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: нефть 213,853 тыс.т., газ попутный 14,628638 млн.м<sup>3</sup>

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 км<sup>2</sup>, 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

Участок недр: Курско-Кулагинское месторождение

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 14 тыс.т; вероятные - 171 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 1 млн. куб. м; вероятные - 9 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 10,886 тыс.т., газ попутный 0,546821 млн.м<sup>3</sup>**  
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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Лагодское месторождение**  
вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 198 тыс.т; вероятные - 92 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
**газ: ABC 1 – 3 000 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 45,51 тыс.т., газ попутный 0,213894 млн.м<sup>3</sup>**  
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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Лоховское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 110 тыс.т; вероятные - 55 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 4 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

**уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: нефть 33,803 тыс.т., газ попутный 0,324504 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Малышевское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 666 тыс.т; вероятные - 286 тыс.т; возможные - 905 тыс.т.**

**газ: доказанные - 65 млн. куб. м; вероятные - 11 млн. куб. м; возможные - 33 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: нефть 38,524 тыс.т., газ попутный 3,563762 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Медведевское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 331 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 30 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 0,333 тыс.т., газ попутный 0,01449 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы**

Участок недр: **Михайловско-Коханское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 6284 тыс.т; вероятные - 3709 тыс.т; возможные - 2044 тыс.т.**

**газ: доказанные - 727 млн. куб. м; вероятные - 41 млн. куб. м; возможные - 23 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 96,686 тыс.т., газ попутный 12,069706 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Мухановское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 13524 тыс.т; вероятные - 1362 тыс.т; возможные - 12343 тыс.т.**

**газ: доказанные - 932 млн. куб. м; вероятные - 97 млн. куб. м; возможные - 937 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 344,573 тыс.т., газ попутный 25,966288 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 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**

Участок недр: **Неклюдовское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1621 тыс.т; вероятные - 659 тыс.т; возможные - 4217 тыс.т.**

**газ: доказанные - 284 млн. куб. м; вероятные - 52 млн. куб. м; возможные - 339 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 59,791 тыс.т., газ попутный 9,899358 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Никольско-Спиридоновское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 2211 тыс.т; возможные - 501 тыс.т.**

**газ: доказанные - 144 млн. куб. м; возможные - 38 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 96,777 тыс.т., газ попутный 2,48539 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Ново-Аманакское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 394 тыс.т; вероятные - 642 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 37 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 22,753 тыс.т., газ попутный 0,648097 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Ново-Городецкое месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: ABC 1 – 13 тыс. т.**

**газ: ABC 1 – 1 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 0,914 тыс.т., газ попутный 0,074948 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, расположен в Кинель-Черкасском районе Самарской обл., Бугурусланском 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**

Участок недр: **Ново-Запрудненское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 5099 тыс.т; вероятные - 2784 тыс.т.**

**газ: доказанные - 213 млн. куб. м; вероятные - 208 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 208,313 тыс.т., газ попутный 11,322333 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Ново-Ключевское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 2816 тыс.т.**

**газ: доказанные - 391 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 85,983 тыс.т., газ попутный 5,705108 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Обошинское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 531 тыс.т; вероятные - 104 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 10 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 30,37 тыс.т., газ попутный 0,558846 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Озеркинское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1017 тыс.т; вероятные - 1545 тыс.т; возможные - 657 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 9 000 млн. куб. м., С2 – 5 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 148,111 тыс.т., газ попутный 1,517255 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Ольховское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 34 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 13 000 млн. куб. м., C2 – 25 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 24,317 тыс.т., газ попутный 1,0803 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 3Д 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Орлянокское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 322 тыс.т; вероятные - 277 тыс.т; возможные - 95 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 27 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 20,582 тыс.т., газ попутный 0,239644 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 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: **Островское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 24 тыс.т.**

**газ: доказанные - 1 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 6,202 тыс.т., газ попутный 0,269144 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Подгорненское месторождение**  
вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 4890 тыс.т; вероятные - 198 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 317 млн. куб. м; вероятные - 4 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 176,817 тыс.т., газ попутный 14,677114 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Подъем-Михайловское месторождение**

вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 271 тыс.т; вероятные - 100 тыс.т.**

**газ: доказанные - 11 млн. куб. м; вероятные - 2 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 33,557 тыс.т., газ попутный 1,501078 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Покровское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 2441 тыс.т; вероятные - 1309 тыс.т; возможные - 1993 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 82 000 млн. куб. м., C2 – 28 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 155,643 тыс.т., газ попутный 6,32877 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Половецкое месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 329 тыс.т; вероятные - 120 тыс.т; возможные - 237 тыс.т.**

**газ: доказанные - 6 млн. куб. м; вероятные - 2 млн. куб. м; возможные - 5 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 23,775 тыс.т., газ попутный 0,491855 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Путиловское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 41 тыс.т.**

**газ: доказанные - 1 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 13,792 тыс.т., газ попутный 0,267507 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Радаевское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 4906 тыс.т; вероятные - 1477 тыс.т; возможные - 1464 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: АВС 1 – 112 000 млн. куб. м., С2 – 1 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 211,59 тыс.т., газ попутный 4,92932 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Рассветское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 62 тыс.т; вероятные - 347 тыс.т; возможные - 80 тыс.т.**

**газ: вероятные - 1 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: нефть 13,633 тыс.т., газ попутный 0,541114 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**



Участок недр: **Репьевское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 96 тыс.т; вероятные - 10 тыс.т.**

**газ: доказанные - 8 млн. куб. м; вероятные - 1 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 12,878 тыс.т., газ попутный 1,23225 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Саврухинское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 157 тыс.т; вероятные - 57 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 14 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 23,688 тыс.т., газ попутный 0,326977 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы**

Участок недр: **Садовое месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 269 тыс.т; вероятные - 315 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 63 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 72,544 тыс.т., газ попутный 2,921606 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Сарбайско-Мочалеевское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 662 тыс.т; вероятные - 639 тыс.т; возможные - 3134 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 109 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 28,145 тыс.т., газ попутный 0,563125 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, расположен в Похвистневском, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Северо-Каменское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1610 тыс.т; вероятные - 771 тыс.т; возможные - 2058 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 17 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 285,853 тыс.т., газ попутный 2,211993 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Северо-Максимовское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: ABC 1 – 272 тыс. т.**

**газ: ABC 1 – 11 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 0,141 тыс.т., газ попутный 0,005735 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы**

Участок недр: **Семеновское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 629 тыс.т; вероятные - 282 тыс.т.**

**газ: доказанные - 32 млн. куб. м; вероятные - 18 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 47,254 тыс.т., газ попутный 2,857016 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы.**

Участок недр: **Серноводское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 60 тыс.т; вероятные - 174 тыс.т; возможные - 308 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 18 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 13,063 тыс.т., газ попутный 0,220277 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Сидоровское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 82 тыс.т; вероятные - 60 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: АВС 1 – 10 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 17,094 тыс.т., газ попутный 0,265157 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Славкинское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1092 тыс.т; вероятные - 1174 тыс.т; возможные - 575 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 77 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 177,748 тыс.т., газ попутный 1,705938 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Смагинское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 854 тыс.т; вероятные - 1103 тыс.т; возможные - 1157 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 50 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 112,743 тыс.т., газ попутный 3,440411 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 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**

Участок недр: **Советское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 199 тыс.т.**

**газ: доказанные - 6 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 172,994 тыс.т., газ попутный 8,76069 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Сологаевское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 2682 тыс.т; вероятные - 814 тыс.т.**

**газ: доказанные - 68 млн. куб. м; вероятные - 14 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 114,525 тыс.т., газ попутный 8,053884 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Солоцкое месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 125 тыс.т; вероятные - 231 тыс.т; возможные - 594 тыс.т.**

**газ: вероятные - 2 млн. куб. м; возможные - 4 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 21,221 тыс.т., газ попутный 1,512061 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы**

Участок недр: **Сосновское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 3170 тыс.т; вероятные - 3260 тыс.т; возможные - 1344 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: АВС 1 – 205 000 млн. куб. м., С2 – 2 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 169,492 тыс.т., газ попутный 3,679469 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Софинско-Дзержинское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1540 тыс.т; вероятные - 967 тыс.т.**

**газ: доказанные - 69 млн. куб. м; вероятные - 18 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 76,597 тыс.т., газ попутный 3,431555 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Стрельненское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 111 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 10 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 2,724 тыс.т., газ попутный 0,216903 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Субботинское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 40 тыс.т; вероятные - 65 тыс.т.**

**газ: доказанные - 1 млн. куб. м; вероятные - 1 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 16,571 тыс.т., газ попутный 0,589695 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Сургутское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 459 тыс.т; вероятные - 1113 тыс.т.**

**газ: доказанные - 5 млн. куб. м; вероятные - 6 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 55,493 тыс.т., газ попутный 2,437565 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Сызранское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 1 153 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 2,054 тыс.т., газ попутный 0,000187 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 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**

Участок недр: **Тверское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 2370 тыс.т; вероятные - 962 тыс.т; возможные - 1650 тыс.т.**

**газ: доказанные - 193 млн. куб. м; вероятные - 115 млн. куб. м; возможные - 198 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 132,879 тыс.т., газ попутный 8,820474 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 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**

Участок недр: **Уваровское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1818 тыс.т; вероятные - 237 тыс.т; возможные - 913 тыс.т.**

**газ: доказанные - 47 млн. куб. м; вероятные - 8 млн. куб. м; возможные - 33 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 150,61 тыс.т., газ попутный 5,344581 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Утевское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 495 тыс.т; вероятные - 846 тыс.т.**

**газ: доказанные - 10 млн. куб. м; вероятные - 23 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 8,066 тыс.т., газ попутный 0,436362 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы**

Участок недр: **Хилковское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 297 тыс.т; вероятные - 938 тыс.т.**

**газ: доказанные - 14 млн. куб. м; вероятные - 70 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 33,865 тыс.т., газ попутный 1,623362 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы**

Участок недр: **Хомяковское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: вероятные - 13 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 23 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 1,42 тыс.т., газ попутный 0,084 694 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Чеховское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 8 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 6 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 2,149 тыс.т., газ попутный 0,206434 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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

Участок недр: Шпильское месторождение

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

нефть и конденсат: доказанные - 6 тыс.т; вероятные - 19 тыс.т.

методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

газ: ABC 1 – 2 000 млн. куб. м.

методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: нефть 5,798 тыс.т., газ попутный 0,158078 млн.м<sup>3</sup>

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 км<sup>2</sup>, 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: по состоянию на 01.04.2009 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

Участок недр: Шумолгинское месторождение

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

нефть и конденсат: доказанные - 476 тыс.т; вероятные - 1463 тыс.т.

методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

газ: ABC 1 – 10 000 млн. куб. м., С2 – 1 000 млн. куб. м.

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**  
уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 50,394 тыс.т., газ попутный 0,394035 млн. м<sup>3</sup>**  
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 км<sup>2</sup>, расположен в Челноввершинском 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Юдинское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 118 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 4 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 21,773 тыс.т., газ попутный 0,769381 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Южно-Бутлеровское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 267 тыс. т., С2 – 163 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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**

Участок недр: **Южно-Неприковское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1968 тыс.т; вероятные - 885 тыс.т; возможные - 3581 тыс.т.**

**газ: доказанные - 67 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 258,05 тыс.т., газ попутный 10,128853 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 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**

Участок недр: **Южно-Орловское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 304 тыс.т; вероятные - 77 тыс.т; возможные - 796 тыс.т.**

**газ: доказанные - 5 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 39,46 тыс.т., газ попутный 1,117345 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **Яблоневское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1055 тыс.т; вероятные - 1020 тыс.т.**

**газ: доказанные - 9 млн. куб. м; вероятные - 11 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 76,115 тыс.т., газ попутный 3,055212 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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**

Участок недр: **месторождение Яблоневый овраг**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 20 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 4,786 тыс.т., газ попутный 0,000447 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 01.04.2009 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.**

Участок недр: **Якушкинское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 2219 тыс.т; вероятные - 1009 тыс.т; возможные - 4634 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 194 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 124,001 тыс.т., газ попутный 2,3471 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, расположен в Иса克林ском, 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: по состоянию на 01.04.2009 г. все 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: Ясеновско-Гараевское месторождение

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

нефть и конденсат: доказанные - 694 тыс.т; вероятные - 243 тыс.т; возможные - 508 тыс.т.

газ: доказанные - 2 млн. куб. м; возможные - 1 млн. куб. м.

методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: нефть 54,256 тыс.т., газ попутный 2,228668 млн.м<sup>3</sup>

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 км<sup>2</sup>, 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: доказанные - 57 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 66 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 25,206 тыс.т., газ попутный 2,515991 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 г. все 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**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 21 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 5 000 млн. куб. м., С2 – 2 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 20,364 тыс.т., газ попутный 0,271293 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 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**

Участок недр: **Гришаевское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 11 тыс.т; вероятные - 11 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: АВС 1 – 11 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 5,77 тыс.т., газ попутный 0,305969 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 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**

Участок недр: **Ищанское месторождение**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 55 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 25 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 1,675 тыс.т., газ попутный 0,773136 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 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**

Участок недр: **Кельвейский**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 22 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 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**

Участок недр: **Колпинская площадь**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 67 тыс.т; вероятные - 2 тыс.т; возможные - 11 тыс.т.**

**газ: доказанные - 1 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 2,856 тыс.т., газ попутный 0,067788 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: АВС 1 – 127 тыс. т., С2 – 6 тыс.т.**

**газ: АВС 1 – 4 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 0,716 тыс.т., газ попутный 0,027125 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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:

**газ: АВС 1 – 1 233 000 млн. куб. м.**

**С2 – 10 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **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 км<sup>2</sup>, 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: АВС 1 – 128 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 2 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 1,774 тыс.т., газ попутный 0,039739 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 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**

Участок недр: **Песчанодольская площадь**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 17 тыс.т; вероятные - 101 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ:**

**ABC 1 – 5 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 2,835 тыс.т., газ попутный 0,095079 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: доказанные - 296 тыс.т; вероятные - 153 тыс.т; возможные - 395 тыс.т.**

**газ: доказанные - 15 млн. куб. м; вероятные - 5 млн. куб. м; возможные - 5 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 46,601 тыс.т., газ попутный 4,390956 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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 использовании 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 01.04.2009 г. все 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: доказанные - 953 тыс.т; вероятные - 390 тыс.т.**

**газ: доказанные - 49 млн. куб. м; вероятные - 21 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 306,333 тыс.т., газ попутный 16,854929 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 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**

Участок недр: **Поплавская площадь**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 19 тыс.т; вероятные - 19 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 6 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 9,843 тыс.т., газ попутный 0,202192 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: доказанные - 24 тыс.т.**

**газ: доказанные - 1 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 10,187 тыс.т., газ попутный 0,566361 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 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**

Участок недр: **Северо-Флеровская площадь**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 72 тыс. т., С2 – 41 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 5 000 млн. куб. м., С2 – 2 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 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**

Участок недр: **Селитьбенский**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 4 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 3 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 12,7 тыс.т., газ попутный 0,2 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: **уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: по состоянию на 01.04.2009 г. все 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: доказанные - 134 тыс.т; вероятные - 42 тыс.т.**

**газ: доказанные - 3 млн. куб. м; вероятные - 1 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть 52,746 тыс.т., газ попутный 1,369843 млн.м<sup>3</sup>**

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 км<sup>2</sup>, 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: АВС 1 – 141 тыс. т., С2 – 779 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 8 000 млн. куб. м., С2 – 19 000 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **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 км<sup>2</sup>, 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 пробуренных 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 – 1 309 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным 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 км<sup>2</sup>, 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 - 734 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным 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 км<sup>2</sup>, 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 общих прогнозных ресурсов:

**нефть и конденсат – 673 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным 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 км<sup>2</sup>, 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 гг.)

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 общих прогнозных ресурсов:

нефть и конденсат - 1 030 тыс. т.

методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным 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 км<sup>2</sup>, расположен в Исаклинском 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: по состоянию на 01.04.2009 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

Участок недр: Ташлинский

вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 279 тыс. т., С2 – 1 001 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 9 000 тыс. т., С2 – 12 000 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

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 км<sup>2</sup>, 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: **по состоянию на 01.04.2009 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**

#### **ОАО «НК «Роснефть» (оператор «РН-Краснодарнефтегаз»)**

Месторождение полезных ископаемых: **Абино-Украинское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть: доказанные - 724 тыс.т; вероятные - 197 тыс.т.**

**газ: доказанные - 54 млн. куб. м; вероятные - 15 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 20,7 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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: АВС1 – 22 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,667 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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**

размер запасов месторождения:

**нефть: АВС1 – 17 тыс. т., С2 – 22 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **геологический отвод, площадь 9,7 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **поиск, разведка и добыча нефти и газа на Азовской площади**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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 2000г. открыто Северо-Азовское нефтяное м-е, запасы поставлены на баланс (ЦКЗ), геолого-разведочные работы не завершены и в настоящее время не проводятся. Поисковая скважина №75 закончена испытание всех объектов, с 2007г. числится в наблюдательном фонде**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы**

Месторождение полезных ископаемых: **Азовское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения:

**нефть: АВС1 – 34 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

номер лицензии: **КРД 03207 НЭ**

уровень добычи **нефти - 2,9тыс.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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,4 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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 – 4 296 тыс.т; вероятные – 1 840 тыс.т; возможные – 4 716 тыс.т.**

**газ: доказанные – 45 094 млн. куб. м; вероятные – 18 600 млн. куб. м; возможные – 45 200 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 67,6 км<sup>2</sup> 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: **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: АВС1 – 4 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,3 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС1 – 198 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи **нефти- 0,8тыс.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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 7,5 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть: доказанные - 129 тыс.т; вероятные - 115 тыс.т.**

**газ: доказанные - 15 млн. куб. м; вероятные - 15 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 22,0 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть: доказанные - 4 тыс.т; вероятные - 2 тыс.т; возможные - 3 тыс.т.**

**газ: доказанные - 82 млн. куб. м; вероятные - 72 млн. куб. м; возможные - 92 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 9,8 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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: ABC1 – 5 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,2 км<sup>2</sup> на месторождении Восковая 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 01.04.2009 г. все 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, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: АВС1 – 73 тыс. т.**  
**газ: АВС1 – 60 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 24,9 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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 – 1162 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,6 км<sup>2</sup> на Гарбузовском 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 01.04.2009 г. все 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, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: доказанные - 1503 тыс.т; вероятные - 1710 тыс.т; возможные - 1143 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 400 млн. куб. м; вероятные - 119 млн. куб. м; возможные - 122 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 25,0 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: доказанные - 312 тыс.т; вероятные - 248 тыс.т; возможные - 315 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 29 млн. куб. м; вероятные - 27 млн. куб. м; возможные - 35 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи **нефти - 34,9тыс.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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 9,8 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: доказанные - 739 тыс.т; вероятные - 326 тыс.т; возможные - 795 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 64 млн. куб. м; вероятные - 29 млн. куб. м; возможные - 72 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**



описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 38,7 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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: **Кабардинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: ABC1 – 11 тыс. т.**  
методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,0 км<sup>2</sup> на Кабардинском 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 01.04.2009 г. все 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**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: ABC1 – 9тыс. т.**  
методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 11,1 км<sup>2</sup> на Калужском 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 01.04.2009 г. все 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: ABC1 – 1 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,0 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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**

размер запасов месторождения:

**нефть: ABC1 – 7 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,3 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: доказанные - 204 тыс.т; вероятные - 76 тыс.т; возможные - 211 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 21 млн. куб. м; вероятные - 9 млн. куб. м; возможные - 22 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи **нефти-19 тыс.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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 20,7 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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: **Кудако-Киевское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: ABC1 –1042 тыс. т.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**  
уровень добычи **нефти-3,2тыс.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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,24 км<sup>2</sup> на Кудако-Киевском 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 01.04.2009 г. все 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: **конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**конденсат: ABC1 – 515 тыс. т.**  
**газ: ABC1 – 2569 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 23,8 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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**

размер запасов месторождения:

**нефть: АВС1 – 68 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,9 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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**

размер запасов месторождения:

**нефть: доказанные - 4 тыс.т; вероятные - 2 тыс.т; возможные - 3 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 24,2 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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: ABC1 – 24 тыс. т.**  
методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,7 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: доказанные - 63 тыс.т; вероятные - 14 тыс.т; возможные - 21 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 6 млн. куб. м; вероятные - 1 млн. куб. м; возможные - 2 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 11,1 км<sup>2</sup> на Левкинском 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 01.04.2009 г. все 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**

размер запасов месторождения:

**нефть: ABC1 – 131 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 10,6 км<sup>2</sup> 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: **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: ABC1 – 7 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,4 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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: доказанные - 397 тыс.т; вероятные - 148 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи **нефти - 26,2 тыс. 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,5 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: ABC1 – 14 тыс. т.**  
**газ: ABC1 – 779 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 48,2 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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: ABC1 – 1 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 26,9 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: АВС1 – 6 тыс. т.**  
**газ: АВС1 – 8 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 12,0 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: АВС1 – 75 тыс. т.**  
**газ: АВС1 – 34 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 7,8 км<sup>2</sup>**



на Северо-Крымском 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 01.04.2009 г. все 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, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть: доказанные - 38 тыс.т; вероятные - 6 тыс.т; возможные - 28 тыс.т.**

**газ: доказанные - 1 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,2 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС1 – 383 тыс. т.**

**газ: АВС1 – 50 млн. куб. м., С2 – 160 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,5 км<sup>2</sup> 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: **по состоянию на 01.04.2009 г. все 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: ABC1 – 50тыс. т.**

методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,7 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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: **конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 4 тыс.т; вероятные - 15 тыс.т; возможные - 31 тыс.т.**

**газ: доказанные - 347 млн. куб. м; вероятные - 4586 млн. куб. м; возможные - 7788 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 14,5 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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 запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,7 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть: доказанные - 416 тыс.т; вероятные - 273 тыс.т; возможные - 603 тыс.т.**

**газ: доказанные - 23 млн. куб. м; вероятные - 15 млн. куб. м; возможные - 33 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,6 км<sup>2</sup> 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: **по состоянию на 01.04.2009 г. все 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**

размер запасов месторождения:

**нефть: АВС1 – 11 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,6 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: доказанные - 416 тыс.т; вероятные - 273 тыс.т; возможные - 603 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 23 млн. куб. м; вероятные - 15 млн. куб. м; возможные - 33 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 7,8 км<sup>2</sup> на 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 01.04.2009 г. все 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, конденсат**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: АВС1 – 6 тыс. т.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**  
Уровень добычи **нефти - 0,3тыс.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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,9 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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: ABC1 – 10 тыс. т.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**  
уровень добычи: **нефти- 0,4тыс.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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,4 км<sup>2</sup> 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: **по состоянию на 01.04.2009 г. все 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, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: доказанные - 104 тыс.т; вероятные - 107 тыс.т; возможные - 180 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 11 млн. куб. м; вероятные - 12 млн. куб. м; возможные - 18 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи: **нефти-16,8тыс.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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,3 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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**

размер запасов месторождения:

**нефть: ABC1 – 9 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,6 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть: доказанные - 60 тыс.т; вероятные - 68 тыс.т; возможные - 247 тыс.т.**

**газ: доказанные - 9 млн. куб. м; вероятные - 9 млн. куб. м; возможные - 36 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 0,9 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: ABC1 – 282 тыс. т.**  
методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 6,2 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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**  
размер запасов месторождения:  
**нефть: ABC1 – 222 тыс. т.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,0 км<sup>2</sup> на месторождении Южно-Ключевое**  
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 01.04.2009 г. все 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: **газ**  
размер запасов месторождения:  
**газ: ABC1 – 2585 млн. куб. м., C2 – 713 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,6 км<sup>2</sup> 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 01.04.2009 г. все 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные – 475 тыс. т; вероятные – 1 190 тыс.т; возможные – 972 тыс.т.**  
**газ: доказанные – 769 млн. куб. м; вероятные – 810 млн. куб. м; возможные – 1 353 млн. куб.м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
размер общих прогнозных ресурсов: **нефть и конденсат - 3 608 тыс. т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, вероятностным 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **геологический отвод, площадь 1255 км<sup>2</sup>**  
вид лицензии: **поиск и оценка месторождений, добыча нефти и газа на Славянско-Темрюкском участке**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, оформляется горный отвод и лицензия**  
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: **открыто 13 месторождений углеводородов, оформлены горные отводы по всем (13) открытым месторождениям, оформление лицензий по открытым месторождениям не проводилось, 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**  
вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть на 01.01.2009 г.: доказанные - 811 тыс.т; вероятные - 694 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 41 млн. куб. м; вероятные - 35 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи на 2009 год: **нефти – 94,7 тыс. т, растворенного в нефти газа – 6,3 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 01.04.2009 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: **Камышовое**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г.: доказанные - 20 тыс.т; вероятные - 184 тыс.т.**

**газ: доказанные - 2 млн. куб. м; вероятные - 19 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи на 2009 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 мезо-кайнозойского возраста (от четвертичного до триасового включительно) толщиной 4900 м; небольшие промышленные залежи нефти установлены в V2, V1 пластах среднеюрских, IIIa пласте верхнеюрских, XI, VIII3+4, VIII2, VIII1 пластах нижнемеловых отложений**

вид лицензии: **добыча нефти на Камышовом месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются, отклонение уровня добычи от проектного не превышает допустимых значений**

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, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г.: доказанные - 398 тыс.т; вероятные - 187 тыс.т.**

**газ: доказанные - 23 млн. куб. м; вероятные - 11 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – 45,1 тыс. т, растворенного в нефти газа – 2,9 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<sub>B2</sub> пласт нижнего мела, маастрихтский ярус верхнего мела, хадумская свита палеогена; две залежи нефти (I<sub>B2</sub> пласта нижнего мела и маастрихтского яруса верхнего мела) эксплуатируются как основные объекты разработки с использованием заводнения, а залежи палеогена являются возвратными объектами**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Лесного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Байджановское**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г.: АВС 1 – 263 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 76 млн. м3**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год:

номер лицензии: **СТВ 00916 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Байджановское** расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края и находится в 46 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 126 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Будённовска. Общая площадь горного отвода на Байджановском месторождении составляет 1464 га и представлена пастбищами; на площади вскрыт комплекс мезокайнозойских отложений общей мощностью 4450м. Промышленные запасы нефти установлены в песчаниках VIII<sup>2+3+4</sup> 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 01.04.2009 г. месторождение не разрабатывается**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Бектемировское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

**нефть на 01.01.2009 г.: АВС 1 – 24 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – 6,2 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,250 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 16<sub>1+2</sub> пластам нижнего мела. Коллекторами в нижнемеловых отложениях являются песчаники и алевролиты**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Бектемировского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Мектебское**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г.: АВС 1 – 106 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 12 млн. м3**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – 21,8 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1,289 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 32м 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<sub>1+2</sub> 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 01.04.2009 г. все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Надеждинское**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г.: АВС 1 – 453 тыс. т.**

**Газ: АВС 1 – 59 млн. м3.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009: **нефти – 4,400 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,059 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 Буденновска. 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 01.04.2009 г. все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Белозерское**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г.: доказанные - 228 тыс.т; вероятные - 56 тыс.т.**

**газ: доказанные - 18 млн. куб. м; вероятные - 5 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – 23,4 тыс. т, растворенного в нефти газа – 2,22 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<sub>α</sub>, VIII<sub>1+2+4</sub>, I<sub>a+b</sub> пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела; признаки нефтенасыщения установлены в XII пласте нижнего мела и V пласте средней юры**

вид лицензии: **добыча нефти 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 01.04.2009 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: **Кум-Тюбинское**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г.: АВС 1 – 495 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 42 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти 15,5тыс.т , растворенного в нефти газа 0,6 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 1б<sub>3</sub>, 1б<sub>2</sub>, 1б<sub>1</sub> пластам (на основной северной складке поднятия) и к 1б<sub>1</sub> пласту нижнего мела на южной складке поднятия; коллекторами в нижнемеловых отложениях являются песчаники, алевролиты; состав цемента – глауконитово – кварцево-глинистый**

вид лицензии: **добыча нефти на Кум-Тюбинском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все месторождение не разрабатывалось**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Владимировское**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г.: доказанные - 2 тыс.т; вероятные - 4 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 36 млн. м<sup>3</sup>., C2 – 13 млн. м<sup>3</sup>.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – 5 тыс. т, растворенного в нефти газа - 0 млн. м<sup>3</sup>**

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 VIII<sub>1-2</sub>, VIII<sub>3</sub>, VIII<sub>4</sub>, IX<sub>a</sub>+IX<sub>2</sub> нижнего мела, I пластом верхнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Владимировского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр**

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: **Нефтекумское**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009г: АВС 1 – 880 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 197 млн. м3**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год:

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 01.04.2009 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)**

вид полезного ископаемого: **нефть, природный, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г.: доказанные - 588 тыс.т; вероятные - 499 тыс.т; возможные - 3549 тыс.т.**

**газ: доказанные - 78 млн. куб. м; вероятные - 81 млн. куб. м; возможные - 516 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – 9 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,9 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, V<sub>1</sub> пласте средней юры, IX, VIII<sub>2-4</sub> пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела. Признаки нефти установлены в XII пласте нижнего мела. Промышленные запасы газа установлены в III<sub>5</sub> и IV<sub>2</sub> пластах майкопских отложений

вид лицензии: добыча нефти и 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 01.04.2009 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: **Урожайненское**

вид полезного ископаемого: **нефть, природный, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г.: доказанные - 330 тыс.т; вероятные - 103 тыс.т.**

**газ: доказанные - 54 млн. куб. м; вероятные - 17 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – 52,9 тыс. т, растворенного в нефти газа – 9,6 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 VII<sub>1</sub>, VII<sub>2</sub>, 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 01.04.2009 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: **Эбелекское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный газ**  
размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г.: АВС 1 – 280 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 31 млн. м3**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год:

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 VIII<sub>2+3</sub> пластам нижнего мела и маастрихтскому ярусу верхнего мела, притоки нефти в не обсаженном стволе получены из нижнего и среднего триаса**

вид лицензии: **добыча, разведка и геологическое изучение Эбелекского месторождения.**

Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в 1-ом квартале 2009 года добыча не велась из-за отсутствия обустройства**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Союзное**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г.: АВС 1 – 29 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 1 млн. м3**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год:

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<sub>a</sub> пласте нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение на Союзном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр;**

**ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. добыча не ведется**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Плавненское**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г: АВС 1 – 113 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 12 млн. м3**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год:

номер лицензии: **СТВ 00930 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Плавненское расположено в Левокумском районе Ставропольского края на расстоянии 42 км к северо-востоку от города Нефтекумска. Площадь горного отвода располагается в 110 км к с-востоку от 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 месторождении представлен отложениями палеозоя, мезозоя, кайнозоя. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе оказались песчаники VIII<sub>2</sub> пласта нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти на Плавненском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в 1-ом квартале 2009 года добыча не велась из-за отсутствия обустройства**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Ачикулакское**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г: доказанные - 1750 тыс.т; вероятные - 1623 тыс.т.**

**газ: доказанные - 48 млн. куб. м; вероятные - 45 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – 217,6 тыс. т, растворенного в нефти газа – 6,6 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 25 км 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 Ib<sub>2</sub>, не совпадающими в плане. Две залежи нефти (Ib<sub>2</sub> пласта нижнего мела и маастрихтский ярус верхнего мела) эксплуатируются как основные объекты разработки с использованием заводнения, а залежи палеогена являются возвратными объектами. Все залежи характеризуются водонапорным режимом работы

вид лицензии: **добыча нефти 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 01.04.2009 г. все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Безводненское**

вид полезного ископаемого: **нефть, природный, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г: доказанные - 317 тыс.т; вероятные - 194 тыс.т; возможные - 1374 тыс.т.**

**газ: доказанные - 36 млн. куб. м; вероятные - 25 млн. куб. м; возможные - 145 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – 92,1 тыс. т, растворенного в нефти газа – 14,3 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 (V<sub>1</sub>, V<sub>4</sub>, VI, VI<sub>2</sub> пласты), верхнеюрские (III<sub>α</sub>, III<sub>1</sub>, III<sub>2</sub> пласты), нижнемеловые (VIII, IX<sub>α</sub>, IX, XI пласты), верхнемеловые (маастрихтский ярус) отложения. Глубина залегания продуктивных пластов от 3700 м до 2350 м. Небольшие залежи свободного газа приурочены к V пачке среднемайкопских отложений миоцена. Коллекторами в майкопских, нижнемеловых и юрских отложениях являются песчаники, алевролиты, цементированные 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: **условия выполняются**

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)**

вид полезного ископаемого: **нефть, природный, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г: доказанные - 588 тыс.т; вероятные - 499 тыс.т; возможные - 3549 тыс.т.**

**газ: доказанные - 78 млн. куб. м; вероятные - 81 млн. куб. м; возможные - 516 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – 72,3 тыс. т, растворенного в нефти газа – 7,2 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 01.04.2009 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-Мектебское**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ, газ**

размер запасов месторождения:

**Нефть на 01.01.2009 г: доказанные - 3 тыс.т; вероятные - 20 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 24 млн. м3**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 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 б<sub>1+2</sub> и I б<sub>3</sub> 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 01.04.2009 г. все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

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)**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

запасы приведены выше, по Зимне-Ставкинско-Правобережному месторождению в целом

уровень добычи на 2009 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 (VII<sub>5</sub> – VII<sub>1</sub> пласты); верхнеюрские (III<sub>2</sub>, Ш<sub>а+1</sub> пласты); нижнемеловые (XII, VIII<sub>2+3+4</sub>, VIII<sub>1</sub> 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 01.04.2009 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: **Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Правобережное)**  
вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

запасы приведены выше, по Зимне-Ставкинско-Правобережному месторождению в целом.

уровень добычи на 2009 год: **нефти – 45,5 тыс. т, растворенного в нефти газа – 4,5 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 01.04.2009 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: **Путиловское**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г: доказанные - 25 тыс.т; вероятные - 3 тыс.т; возможные - 75 тыс.т.**

**газ: доказанные - 3 млн. куб. м; возможные - 8 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – 16,8 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1,410 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 VIII<sub>2</sub> пласта нижнего мела, VII пласта нижней юры. Структура двухкупольная, вытянутая с севера на юг.

вид лицензии: добыча нефти на Путиловском месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются, отклонение уровня добычи от проектного не превышает допустимых значений

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

Месторождение полезных ископаемых: Величаевско-Колодезное

вид полезного ископаемого: нефть, природный, растворенный в нефти газ

размер запасов месторождения:

нефть на 01.01.2009г: доказанные - 1072 тыс.т; вероятные - 1902 тыс.т; возможные - 1166 тыс.т.

газ: доказанные - 104 млн. куб. м; вероятные - 185 млн. куб. м; возможные - 113 млн. куб. м.

методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

уровень добычи на 2009 год: нефти – 212 тыс. т, растворенного в нефти газа – 16,8 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 - газonosны. 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, 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 01.04.2009 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: Ковыльное

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть на 01.01.2009 г: доказанные - 48 тыс.т; вероятные - 13 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 12 млн. куб. м; вероятные - 9 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
уровень добычи на 2009 год: **нефти – 8,4 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1,5 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, IXa и IX пластах нижнего мела.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Ковыльного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ по состоянию на **01.04.2009 г. все условия выполняются, отклонение уровня добычи от проектного не превышает допустимых значений**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Сухановское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат на 01.01.2009 г: ABC 1 – 298 тыс. т., C2 – 518 тыс. т.**

**газ: ABC 1 – 276 млн. м3, C2 – 249 млн. м3**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – 4,6 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1,1 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 V<sub>1,2</sub> пластам средней юры, I и III<sub>3</sub> пластам верхней юры, XIII, XI, IX<sub>1</sub> пластам нижнего мела; залежи газоконденсата - к III<sub>2,3</sub> пластам верхней юры и VIII<sub>4</sub> пласту нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти, 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 1-ом квартале 2009 года месторождение не разрабатывалось**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Озек-Суат**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009г: доказанные - 1490 тыс.т; вероятные - 425 тыс.т.**

**газ: доказанные - 190 млн. куб. м; вероятные - 37 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – 178,8 тыс. т, растворенного в нефти газа – 22,4 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 утвержденных горных отводов. Общая площадь горного отвода 9751,5 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти здесь распределены в широком стратиграфическом диапазоне – от палеогена до нижнеюрских отложений.**

вид лицензии: **добыча нефти и 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 01.04.2009 г. все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор Северный**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат на 01.01.2009 г: ABC 1 – 1069 тыс. т., C2 – 69 тыс. т.**

**газ: ABC 1 – 1762 млн. м3, C2 – 37 млн. м3**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 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: Статус участка недр **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 (V<sub>1-4</sub> пласты), верхнеюрские (III, I пласт), нижнемеловые (XIII, XI, X, IX<sub>α</sub>+IX, VIII<sub>1,4</sub> пласты) отложения. Объекты разработки включают в себя нефтяные, нефтегазоконденсатные и газоконденсатные залежи

вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения **Русский Хутор Северный**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. добыча нефти не ведется**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Култайское**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г: ABC 1 – 2357 тыс. т.**

**газ: ABC 1 – 35 млн. м3.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти –7,9 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1,10 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<sub>α</sub>, IX и XIII пластах нижнего мела и разрабатываются на естественном режиме

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Култайского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. добыча нефти не ведется.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **технические и финансовые факторы**

Месторождение полезных ископаемых: **Долинное**

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

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г: АВС 1 – 1 тыс. т.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год:

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 1-ом квартале 2009 г. разработка месторождения не велась. 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**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009г: доказанные - 7 тыс.т; вероятные - 16 тыс.т.**

**газ: доказанные - 1 млн. куб. м; вероятные - 1 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – тыс. т, растворенного в нефти газа - 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, VIII<sub>3</sub> и VIII<sub>1</sub> пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела и хадумско-белоглинских отложениях палеогена

вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Южно-Острогорского

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.04.2009 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: Совхозное

вид полезного ископаемого: нефть, растворенный в нефти газ

размер запасов месторождения:

нефть на 01.01.2009 г: АВС 1 – 64 тыс. т.

газ: АВС 1 – 9 млн. м<sup>3</sup>

методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

уровень добычи на 2009 год:

номер лицензии: СТВ 00933 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 01.12.2019

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение нефти Совхозное расположено на расстоянии 40 км на северо-запад от города Нефтекумска на территории Левокумского района Ставропольского края. Общая площадь горного отвода 1811,8 га и представлена пастбищами. Вскрытый бурением разрез осадочных пород представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Месторождение содержит единственную залежь, приуроченную к анизийскому ярусу среднего триаса, признаки нефти получены из кровельной части нефтекумской свиты нижнего триаса

вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение Совхозного месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: в 1-ом квартале 2009 г. месторождение не разрабатывалось. 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

вид полезного ископаемого: нефть, растворенный в нефти газ

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г: доказанные - 13 тыс.т; вероятные - 251 тыс.т.**  
**газ: доказанные - 2 млн. куб. м; вероятные - 32 млн. куб. м.**  
методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом  
уровень добычи на 2009 год: нефти – 15,2 тыс. т, растворенного в нефти газа -2,03 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 01.04.2009 г. все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Курган-Амурское**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г: доказанные - 196 тыс.т; вероятные - 108 тыс.т.**

**газ: доказанные - 8 млн. куб. м; вероятные - 4 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

уровень добычи на 2009 год: нефти – тыс. т, растворенного в нефти газа - 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 01.04.2009 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**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г: ABC 1 – 131 тыс. т.**

**газ: ABC 1 – 33 млн. м3**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год:

номер лицензии: **СТВ 00932 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Полевое расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края в 25 км к северо-востоку от г. Нефтекумска и в 105 км от железнодорожной станции в г. Будённовске. В тектоническом отношении поднятие Полевое входит в Озек-Суатскую структурную зону Прикумско-Тюленевского вала, в региональном плане оно осложняет восточное крыло Озек-Суатской структуры. Общая площадь горного отвода 803,17 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением разрез месторождения представлен отложениями палеозоя, мезозоя и кайнозоя. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе являются песчаники V<sub>1</sub> пласта средней юры**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Полевого месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в 1-ом квартале 2009 г. разработка месторождения не велась**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Прасковейское**

вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г: доказанные - 85 тыс.т; вероятные - 196 тыс.т.**

**газ: доказанные - 5 млн. куб. м; вероятные - 12 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год: **нефти – тыс. т, растворенного в нефти газа - 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. Нефтекумска. Общая площадь горного отвода на Прасковейском месторождении составляет 10711,4 га и представлена пастбищами. В геологическом строении месторождения участвуют породы от мезозойского до четвертичного возраста. Промышленная нефтеносность приурочена к I пласту верхнего мела, черкесской (зелёной) свите, кумско-керестинской свите и хадумскому горизонту палеогеновых отложений**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа и геологическое доизучение Прасковейского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2009 г.**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Максимокумское**

вид полезного ископаемого: **нефть, природный, растворенный в нефти газ**

размер запасов месторождения:

**нефть на 01.01.2009 г.: АВС 1 – 24 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 73 млн. м3.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи на 2009 год:

номер лицензии: **СТВ 00917 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Максимокумское расположено в Левокумском районе Ставропольского края Российской Федерации на расстоянии 110 км к северо-востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске и на расстоянии 63 км к северо-западу от города Нефтекумска. Общая площадь горного отвода -707,8 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи природного газа приурочены к IV<sub>6</sub><sup>a</sup> и IV<sub>6</sub><sup>b</sup> пластам майкопской свиты палеогена, промышленная залежь нефти - к VII пласту юры**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Максимокумского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в 1-ом квартале 2009 г. добыча нефти не велась из-за отсутствия обустройства. 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**

**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: доказанные - 26 тыс.т; вероятные - 18 тыс.т.**

**газ: доказанные - 10 млн. куб. м; вероятные - 8 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008г: **нефти – 3,368 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1,45млн. м<sup>3</sup>**

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 ЗД 100 кв.км, 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: **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 и проектных норм; требования лицензионного соглашения 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 - 2271 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **природного газа –4,866 млн. м<sup>3</sup>**

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: **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 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 - 254 тыс.т; вероятные - 196 тыс.т.**

**газ: доказанные - 88 млн. куб. м; вероятные - 68 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нефти – 38,488 тыс. т, растворенного в нефти газа – 14,047млн.м<sup>3</sup>**

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 лицензионного соглашения 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: доказанные - 286 тыс.т; вероятные - 105 тыс.т.**

**газ: доказанные - 36 млн. куб. м; вероятные - 12 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нефти – 38,743 тыс. т, растворенного в нефти газа – 5,04млн. м<sup>3</sup>**

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: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. объемы добычи нефти ниже лицензионных и проектных уровней; требования лицензионного соглашения 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: доказанные - 13 тыс.т; вероятные - 15 тыс.т.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нефти – 2,018 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,172млн. м<sup>3</sup>**

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»**

основание 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: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. требования лицензионного соглашения 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: **Горячейсточненское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 2290 тыс.т; вероятные - 1441 тыс.т; возможные - 887 тыс.т.**

**газ: доказанные - 816 млн. куб. м; вероятные - 517 млн. куб. м; возможные - 317 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нефти – 211,041тыс. т, растворенного в нефти газа – 79,27млн. м<sup>3</sup>**

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 1 разв. 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: **по состоянию на 01.04.2009 г. уровни добычи нефти ниже лицензионных и проектных норм; требования лицензионного соглашения 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: **Гудермесское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 95 тыс.т; вероятные - 32 тыс.т.**

**газ: доказанные - 29 млн. куб. м; вероятные - 11 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нефти – 10,292 тыс. т, растворенного в нефти газа – 3,397млн. м<sup>3</sup>**

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, предоставляемого 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 глубиной 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: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных и проектных уровней; требования лицензионного соглашения 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: АВС1 – 227 тыс. т., С2 – 1000 тыс. т.**

**газ: АВС1 - 159 млн. куб. м, С2 – 700 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **в 2008 году добыча УВС не велась**

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: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. по техническим причинам добыча нефти не ведется, требования лицензионного соглашения 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: **Лесное**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС1 – 110 тыс. т.**

**газ: АВС1 - 32 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **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: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. по техническим причинам добыча нефти не ведется, требования лицензионного соглашения 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: **Мескетинское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС1 – 229 тыс. т., С2 – 1490 тыс. т.**

**газ: АВС1 - 59 млн. куб. м, С2 – 1167 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи в 2008 году: **добыча нефти в 2008 году не велась**

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 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: **бурение разведочной скважины планируется в период 2012-13гг, добыча не ведется по техническим причинам, требования лицензионного соглашения 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: **Минеральное**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 772 тыс.т; вероятные - 362 тыс.т.**

**газ: доказанные - 222 млн. куб. м; вероятные - 113 млн. куб. м.**

методика подсчета: **Классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нефти – 73,906 тыс. т, растворенного в нефти газа – 22,91млн. м<sup>3</sup>**

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: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. фактические объемы добычи нефти выше лицензионных уровней, но соответствуют проектным; требования лицензионного соглашения 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: **Октябрьское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 3507 тыс.т; вероятные - 1053 тыс.т; возможные - 1084 тыс.т.**

**газ: доказанные - 1474 млн. куб. м; вероятные - 442 млн. куб. м; возможные - 456 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нефти – 279,250тыс. т, растворенного в нефти газа – 125,32млн. м<sup>3</sup>**

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: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. фактические объемы добычи нефти выше лицензионных уровней и соответствуют проектным; требования лицензионного соглашения 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 - 190 тыс.т; вероятные - 188 тыс.т.**

**газ: доказанные - 51 млн. куб. м; вероятные - 53 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нефти – 24,189 тыс. т, растворенного в нефти газа – 6,91млн. м<sup>3</sup>**

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 **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней, не соответствуют проектным; требования лицензионного соглашения 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-Брагунское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 3257 тыс.т; вероятные - 2319 тыс.т; возможные - 843 тыс.т.**

**газ: доказанные - 884 млн. куб. м; вероятные - 646 млн. куб. м; возможные - 231 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нефти – 452,197тыс. т, растворенного в нефти газа – 130,233млн. м<sup>3</sup>**

номер лицензии: **ГРЗ 11117 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2021**

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

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

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Северо-Брагунское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 5825 га**

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

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

срок выполнения указанных обязательств: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. фактические объемы добычи выше лицензионных и проектных уровней; требования лицензионного соглашения 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-Джалкинское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 72 тыс.т.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нефти – 13,65 тыс. т, растворенного в нефти газа – 9,213млн. м<sup>3</sup>**

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; сейсморазвдочные 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: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных и проектных уровней; требования лицензионного соглашения 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-Минеральное**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 4 тыс.т; вероятные - 3 тыс.т.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нефти – 0,722 тыс.т., растворенного в нефти газа – 0,23млн. м<sup>3</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2009 г. фактические объемы добычи нефти выше лицензионных и ниже**



**проектных уровней; требования лицензионного соглашения 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: **Старогрозненское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 6538 тыс.т; вероятные - 3076 тыс.т; возможные - 2479 тыс.т.**

**газ: доказанные - 2878 млн. куб. м; вероятные - 1419 млн. куб. м; возможные - 1108 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нефти – 711,768 тыс. т, растворенного в нефти газа – 337,44млн. м<sup>3</sup>**

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: **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 и Налоговым кодексом РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. фактические объемы добычи нефти выше лицензионных уровней, но соответствуют проектным; требования лицензионного соглашения 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 - 148 тыс.т; вероятные - 33 тыс.т.**

**газ: доказанные - 90 млн. куб. м; вероятные - 58 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008г: **нефти – 5,192 тыс.т, растворенного в нефти газа – 5,54млн. м<sup>3</sup>**

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: 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: по состоянию на 01.04.2009 г. фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных и проектных уровней; требования лицензионного соглашения 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-Кортовское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 85 тыс.т; вероятные - 18 тыс.т.**

**газ: доказанные - 56 млн. куб. м; вероятные - 14 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нефти – 15,091 тыс. т, растворенного в нефти газа – 11,12млн. м<sup>3</sup>**

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-Кортовское нефтяное месторождение, площадь участка недр составляет 5300 га**

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

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

срок выполнения указанных обязательств: 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: по состоянию на 01.04.2009 г. фактические объемы добычи выше лицензионных и проектных уровней; требования лицензионного соглашения 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 - 2 тыс.т.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 года: **нефти – 0,152 тыс.т, растворенного в нефти газа – 0,03млн. м<sup>3</sup>**

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: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. 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 - 184 тыс.т; вероятные - 45 тыс.т.**

**газ: доказанные - 36 млн. куб. м; вероятные - 9 млн. куб. м.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нефти – 19,234тыс.т, растворенного в нефти газа – 4,05млн.м<sup>3</sup>**

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: **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 действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. фактические объемы добычи ниже лицензионных и проектных уровней; требования лицензионного соглашения 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: **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 действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 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: С3 – 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: **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 действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все обязательства выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **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: АВС 1 – 73 тыс. т. (нефть-70, конденсат-3), С2 –34 тыс. т. (конденсат)**

**газ: АВС 1 – 31000 тыс. куб. м., С2 – 132000 тыс. куб. м.**

методика подсчета запасов: **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 01.04.2009 г. 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: АВС 1 – 72 тыс. т.**  
**газ: АВС 1 – 4000 тыс. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 01.04.2009 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: **Гаруновское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: АВС 1 – 37 тыс. т.**  
**газ: АВС 1 – 419 000 тыс. куб. м.**  
методика подсчета запасов: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. все обязательства выполнены,; 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: АВС 1 – 151 тыс. т., С2 – 89 тыс. т.**  
**газ: АВС 1 – 15000 тыс. куб.м., С2 – 9000 тыс. т куб.м.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 01.04.2009 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: **Западный-Бажиган**  
вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: АВС 1 – 64 тыс. т., С2 – 4000 тыс. т.**  
**газ: АВС 1 – 105 тыс. т. куб.м.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**  
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 01.04.2009 г. 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: АВС 1 – 13 тыс. т., С2 – 92 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 1000 тыс. куб.м., С2 – 9000 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **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 01.04.2009 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: **Капиевское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 113 тыс. т., С2 – 68 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 10000 тыс. куб.м., С2 – 4000 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 01.04.2009 г. 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: АВС 1 – 20 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 2000 тыс. куб.м., С2 – 139 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **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 01.04.2009 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: **Кулинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 3 тыс.т; вероятные - 3 тыс.т; возможные - 45 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
**газ: ABC 1 – 32 000 тыс. куб.м., C2 – 7000 тыс. куб.м.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 01.04.2009 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: **Кумухское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: ABC 1 – 40 тыс. т.**  
**газ: ABC 1 – 2000 тыс. куб.м.**  
методика подсчета запасов: **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 01.04.2009 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: **Леваневское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 38 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 88000 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **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 Леваневское**

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 1-ом квартале 2009 года 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: АВС 1 – 195 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 390000 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **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 01.04.2009 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: АВС 1 – 4 тыс. т.**  
**газ: АВС 1 – 3000 тыс. куб.м.**  
методика подсчета запасов: **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 01.04.2009 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: АВС 1 – 131 тыс. т.**  
**газ: АВС 1 – 15 тыс. куб.м.**  
методика подсчета запасов: **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 01.04.2009 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 65 тыс.т; вероятные - 162 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
**газ: АВС 1 – 101 тыс. куб.м.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 01.04.2009 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: **Октябрьское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 107 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 4000 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **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 01.04.2009 г. все 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 162 тыс.т; вероятные - 222 тыс.т; возможные - 143 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: АВС 1 – 16000 тыс. куб.м., С2 – 42000 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 01.04.2009 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 11 тыс.т; вероятные - 15 тыс.т; возможные - 50 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 21 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 01.04.2009 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: ABC 1 – 37 тыс. т., C2 – 76 тыс. т.**

**газ: ABC 1 – 13 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **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 01.04.2009 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 241 тыс.т; вероятные - 323 тыс.т; возможные - 152 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
**газ: ABC 1 – 198000 тыс. куб.м., C2 – 43000 тыс. куб.м.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 01.04.2009 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: ABC 1 – 207 тыс. т., C2 – 36 тыс. т.**  
**газ: ABC 1 – 24000 тыс. куб.м., 2 – 4000 тыс. куб.м.**  
методика подсчета запасов: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 23 тыс.т; вероятные - 265 тыс.т; возможные - 100 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
**газ: ABC 1 – 148 000тыс. куб.м., C2 – 16 тыс. куб.м.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 01.04.2009 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: **Сухокумское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 112 тыс.т; вероятные - 172 тыс.т; возможные - 185 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 96000 тыс. куб.м., C2 – 13 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 01.04.2009 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 76 тыс.т; вероятные - 43 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC 1 – 20000 тыс. куб.м. (попутный)**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 01.04.2009 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: АВС 1 – 100 тыс. т. (нефть), С2 – 17 тыс. т. (конденсат)**

**газ: АВС 1 – 14000 тыс. куб.м., С2 – 72000 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 106 тыс. т., С2 – 19 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 125 тыс. куб.м., С2 – 8 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 01.04.2009 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: АВС 1 – 33 тыс. т.**  
**газ: АВС 1 – 10000 тыс. т куб.м.**  
методика подсчета запасов: **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 01.04.2009 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: АВС 1 – 93 тыс. т.**  
**газ: АВС 1 – 14 тыс. куб.м.**  
методика подсчета запасов: **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 01.04.2009 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 55 тыс.т; вероятные - 36 тыс.т; возможные - 6 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**  
**газ: АВС 1 – 16 тыс. куб.м.**  
методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 01.04.2009 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: АВС 1 – 12 тыс. куб.м., С2 – 73 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. условия лицензионного соглашения 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 68 тыс.т; вероятные - 256 тыс.т; возможные - 189 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: АВС 1 – 62 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, 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 01.04.2009 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 33тыс. т.**

методика подсчета запасов: **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 01.04.2009 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: АВС 1 – 39 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 6000 тыс. куб. м.**

методика подсчета запасов: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. условия лицензионного соглашения не выполняются 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: **Бишкольская площадь**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС 1 – 0 тыс. т., С2 – 0 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 0 тыс. куб.м., С2 – 0 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. условия лицензионного соглашения 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: АВС 1 – 0 тыс. т., С2 – 0 тыс. т.**

**газ: АВС 1 – 0 тыс. куб.м., С2 – 0 тыс. куб.м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

номер лицензии: **МАХ 13511 НП**

дата выдачи лицензии: **02.03.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2010**

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

основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Ногайского района Республики Дагестан и имеет статус геологического отвода площадью 623км<sup>2</sup>**  
вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений УВС, в пределах Блока Бурсукельский на территории Республики Дагестан.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2007-2009 гг. 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 01.04.2009 г. условия лицензионного соглашения не выполняются, поисковая скважина не начата строительством**

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

#### **Участки недр ОАО «Дагнефтегаз»**

Месторождение полезных ископаемых: **Избербаш**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: возможные - 13 тыс.т.**

**газ: возможные - 55 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи: **нефть - 2,976 тыс.т., конденсат - 1,767 тыс.т., природный газ - 5,225 млн.м<sup>3</sup>**

номер лицензии: **МАХ 11999 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах города Избербаш Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаш**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**  
срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

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 – 1 485 млн. куб. м; С2 – 4 327 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **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: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**

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

Участок недр: **Площадь Агачаул**

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

размер запасов месторождения: **не определен**

номер лицензии: **МАХ 12001 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2017**

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

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

описание участка недр: **участок расположен в Кировском районе г. Махачкала Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа в северо-западной части площади Агачаул**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 30 пог.км; в 2007 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог.км; в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010 г. представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**

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

Участок недр: **Площадь Сафаралинская**

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

размер запасов месторождения: **не определен**

номер лицензии: **МАХ 12002 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2017**

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

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

описание участка недр: **участок расположен в Буйнакском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Сафаралинская**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 60 пог.км; в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010 г. представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Махачкала-Тарки**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 119 тыс.т; вероятные - 130 тыс.т; возможные - 61 тыс.т.**

**газ: доказанные - 56 млн. куб. м; вероятные - 63 млн. куб. м; возможные - 29 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи: **нефть - 15,062 тыс.т., попутный газ - 5,689 млн.м<sup>3</sup>**

номер лицензии: **МАХ 12004 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

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

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

описание участка недр: **участок расположен в черте города Махачкала Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Площадь Карланюртовская**

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

размер запасов месторождения: **не определен. В пределах участка недр осуществляются работы по геологическому изучению**

номер лицензии: **МАХ 12005 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

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

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

описание участка недр: **участок расположен в Хасавюртовском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карланюртовская**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 50 пог.км; в 2007 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог.км; в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**

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

Участок недр: **Площадь Западный Избербаш**

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

размер запасов месторождения: **не определен. В пределах участка недр осуществляются работы по геологическому изучению**

номер лицензии: **МАХ 12006 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2021**

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

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

описание участка недр: **участок расположен в Каякентском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Западный Избербаш**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 45 пог.км; в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**

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

Участок недр: **Площадь Каратюбинская**

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

размер запасов месторождения: **не определен. В пределах участка недр осуществляются работы по геологическому изучению**

номер лицензия: **МАХ 12007 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

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

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

описание участка недр: **участок расположен в Хасавюртовском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Каратюбинская**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2007 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 45 пог.км; в 2008 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог.км; в 2009-2011гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2011 г. представить отчет по проведенным поисковым работам; 2012 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**

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

Участок недр: **Площадь Карабудахкентская**

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

размер запасов месторождения: **не определен. В пределах участка недр осуществляются работы по геологическому изучению**

номер лицензии: **МАХ 12008 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

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

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

описание участка недр: **участок расположен в Карабудахкентском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карабудахкентская**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 40 пог.км; в 2007 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 30 пог.км; в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010 г. представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Месторождение Шамхал-Булак**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: АВС1 – 431 тыс. т; С2 – 415 тыс. т.**

**газ: АВС1 – 22 333 млн. куб. м; С2 – 284 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **нефть - 0,774 тыс.т., конденсат - 0,006 тыс.т., попутный газ - 0,141 млн.м<sup>3</sup>**

номер лицензии: **МАХ 12009 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

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

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

описание участка недр: **участок расположен в Буйнакском и Кизилюртовском районах Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Шамхал-Булак**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании**

утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Дагестанские Огни**

вид полезного ископаемого: **газ**

размер запасов месторождения: **ABC1 – 4 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация РФ, объемным методом**

уровень добычи: **природный газ-2,759 млн.м<sup>3</sup>**

номер лицензии: **МАХ 12010 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

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

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

описание участка недр: **участок расположен на территории города Дагестанские Огни Дербентского района Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу газа на газовом месторождении Дагестанские Огни**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Димитровское**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 172 тыс.т; вероятные - 114 тыс.т; возможные - 201 тыс.т.**

**газ: доказанные - 8358 млн. куб. м; вероятные - 6242 млн. куб. м; возможные - 11670 млн. куб. м.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

уровень добычи: **нефть - 7,810 тыс.т., конденсат - 3,184тыс.т., природный газ-260,680 млн.м<sup>3</sup>, попутный газ - 2,743 млн.м<sup>3</sup>**

номер лицензии: **МАХ 12011 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

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

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

описание участка недр: **участок расположен в Карабудахкентском районе Республики Дагестан и г. Махачкала, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское**



основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**

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

#### **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: **31.12.2013**

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 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2009-2010 году подготовить проектную документацию для строительства 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 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; 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, вероятностным 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<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «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 2009 - 2010 году - инженерно-геологические исследования под площадку на структуре Мария для бурения поисково-оценочной 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 01.04.2009 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 условных ресурсов месторождения:

**нефть и конденсат: 1С – 35 тыс. т., 2С – 6 558 тыс.т., 3С – 12 449 тыс.т.**

методика подсчета: **PRMS, объемным методом**

размер прогнозных ресурсов месторождения:

**нефть и конденсат: 265 377 тыс. т.**

**газ: 54 759 млн. куб.м.**

методика подсчета: **PRMS, вероятностным методом**

Номер лицензии: **ШКС 10967 НП**

Дата выдачи лицензии: **18.12.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

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 3Д 300 кв.км. (2008 г. – 100 кв.км., 2011 г. – 100 кв.км., 2013 г. – 100 кв.км.)**

**Электроразведка ДНМЭ 180 пог. км. (2009 г. – 180 пог. км.), инженерно-геологические изыскания 1 площадка (2012 г.), экологический мониторинг (2 съемки в год), поисково-оценочное бурение 4-х скважин ( 2008 г. – 1 скв., 2010 г. – 1 скв., 2012 г. – 1 скв., 2013 г. – 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 и составляют с 19 февраля 2009 г. – 150 руб за 1 кв. км. участка недр**

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в 2008 г. в связи с ограниченными сроками проведения работ и погодными условиями недовыполнено 37 кв. км. сейсморазведки 3 D, работы перенесены на 2009 г. В 2009 г. выполнение лицензионных обязательств за текущий год планируется в полном объеме**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **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: доказанные - 23 тыс.т; вероятные - 57 тыс.т.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

**газ: ABC1 – 47 млн. куб.м; C2 – 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. м<sup>3</sup>/ сквх.год 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. 17<sup>1</sup> 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 км<sup>2</sup>, 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 ГРП не 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: **уточнение геологического строения объектов в процессе ГРП; форс-мажорные обстоятельства; технические и финансовые факторы**

Участок недр: **Черемушкинская площадь**

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

размер запасов месторождения:

нефть и конденсат: **возможные – 187 тыс.т.**

методика подсчета: **классификация PRMS, объемным методом**

газ: **ABC1 – 336 млн. куб.м; C2 – 468 млн. куб.м.**

методика подсчета: **классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 г: **нефть - 6,5 тыс.тн/сквх. год, газ растворенный – 1,5 млн.м<sup>3</sup>/ сквх. год, конденсат - 4,5 тн/сквх. год, газ свободный – 38 млн.м<sup>3</sup>/ сквх. год 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. 17<sup>1</sup> 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 км<sup>2</sup>, 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»-Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Участок недр: **Харбижинский**

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

размер условных ресурсов:

**нефть и конденсат: 1С – 265 тыс.т; 2С – 6 509 тыс.т; 3С – 93 499 тыс.т.**

методика подсчета: **классификация PRMS, 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 «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 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 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение ресурсной базы и форс-мажорные обстоятельства, технические и финансовые факторы**

Участок недр: **Арак-Далатарекский**

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

размер условных ресурсов:

**нефть и конденсат: 1С – 13 тыс.т; 2С – 727 тыс.т; 3С – 6 500 тыс.т.**

методика подсчета: **классификация PRMS, 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 01.04.2009 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**

### **ООО «Приазовнефть» Темрюкско-Ахтарский участок**

Участок недр: **Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря**

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

размер условных ресурсов:

**нефть и конденсат: 1С – 770 тыс.т; 2С – 2 744 тыс.т; 3С – 2 744 тыс.т.**

**газ: 1С – 281 тыс.т; 2С – 1 002 млн. куб.м; 3С – 1 002 млн. куб.м**

методика подсчета: **PRMS, объемным методом**

размер общих прогнозных ресурсов: **нефть и конденсат - 42 503 тыс. т., газ - 25 549 млн. куб.м.**

методика подсчета: **PRMS, вероятностным методом**

уровень добычи за 2008 год: **нет**

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.10<sup>1</sup> 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 км<sup>2</sup>**

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.**

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 01.04.2009 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**

### **ОАО «Удмуртнефть»**

Наименование участка недр: **яснополянская залежь Ломовского месторождения**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 116 тыс.т; вероятные - 25 тыс.т; возможные - 289 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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.м<sup>2</sup>**  
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: **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: **каширская, подольская и верейская залежи Ломовского месторождения**

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

Размер запасов месторождения: **объем запасов приведен выше, в целом по Ломовскому месторождению**

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.м<sup>2</sup>**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**

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

Наименование участка недр: **яснополянская залежь Ончугинского месторождения**

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

размер запасов месторождения:

**Нефть и конденсат: доказанные - 359 тыс.т; вероятные - 41 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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. м<sup>2</sup>**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**

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

Наименование участка недр: **верейские и башкирские залежи Кезского месторождения**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1554 тыс.т; вероятные - 24 тыс.т; возможные - 762 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **39 205,3 тыс.м<sup>2</sup>**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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 Михайловского месторождения**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 219 тыс.т; вероятные - 799 тыс.т; возможные - 242 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **32 637 тыс.м<sup>2</sup>**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 472 тыс.т; вероятные - 1063 тыс.т; возможные - 1500 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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.м<sup>2</sup>**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 6626 тыс.т; вероятные - 7350 тыс.т; возможные - 5742 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**  
Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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, конденсат, газ**  
Размер запасов месторождения: **объем запасов приведен выше, в целом по Ельниковскому месторождению**

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 утилизации попутного газа**  
Обязательные платежи: **НДПИ**  
Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 449 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**  
Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 8589 тыс.т; вероятные - 4154 тыс.т; возможные - 2925 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**  
Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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: **классификация 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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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.**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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**

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: **НДПИ**  
Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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, конденсат, газ**  
размер запасов месторождения:  
**нефть и конденсат: доказанные - 3067 тыс. т.**  
методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**  
Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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**  
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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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.**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 754 тыс.т; вероятные - 2469 тыс.т; возможные - 3636 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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-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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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 Есенеяского месторождения**

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: **объем запасов приведен выше, в целом по Есенеяскому месторождению**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия выполняются**

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

Наименование участка недр: **Лозинский участок Есенеяского месторождения**

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: **объем запасов приведен выше, в целом по Есенеяскому месторождению**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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-Есенеинское поднятие Есенеинского месторождения**

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: **объем запасов приведен выше, в целом по Есенеинскому месторождению**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1335 тыс.т; возможные - 178 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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**

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: **облюдать 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: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 472 тыс.т; вероятные - 556 тыс.т; возможные - 448 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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.**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 178 тыс.т; вероятные - 394 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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**

Размер запасов месторождения: **объем запасов приведен выше, в целом по Мещеряковскому месторождению**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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**

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 промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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, конденсат, газ**

**нефть, газ: доказанные - 176 тыс.т; возможные - 65 тыс.т.**

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 промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**доказанные - 4638 тыс.т; вероятные - 2642 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: **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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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, конденсат, газ**

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 12035 тыс.т; вероятные - 4519 тыс.т; возможные - 7109 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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.**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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.**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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**

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: **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: **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**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия 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**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

Наименование участка недр: **турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 534 тыс.т; возможные - 152 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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.м<sup>2</sup>**

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 промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Наименование участка недр: **яснополянская залежь Южно-Киенгопского месторождения**

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: **объем запасов приведен выше, в целом по Южно - Киенгопскому месторождению**

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.м<sup>2</sup>**

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 уровня 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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются

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

Наименование участка недр: **башкирская и серпуховская залежи Южно-Киенгопского месторождения**

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: **объем запасов приведен выше, в целом по Южно - Киенгопскому месторождению**

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.м<sup>2</sup>**

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 промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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**

Уровень добычи полезных ископаемых за 2008 год: **в 2008 году 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.м<sup>2</sup>**

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 промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

Наименование участка недр: **башкирская залежь Красногорского месторождения**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1519 тыс.т; вероятные - 724 тыс.т; возможные - 1286 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 Бalezинский 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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

Наименование участка недр: **верейская залежь Красногорского месторождения**

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: **объем запасов приведен выше, в целом по Красногорскому месторождению**

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 Бalezинский 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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

Наименование участка недр: **верейская и башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 96 тыс.т; вероятные - 425 тыс.т; возможные - 283 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

Наименование участка недр: **верейская и башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 871 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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 состоянии 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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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.**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

Наименование участка недр: **верейская и башкирская залежи Лозюкско-Зуринского месторождения**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 1296 тыс.т; вероятные - 248 тыс.т; возможные - 540 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация PRMS, 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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

Наименование участка недр: **бобриковская и турнейская залежи Котовского месторождения**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 2177 тыс.т; вероятные - 1713 тыс.т; возможные - 2024 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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.**

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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

Наименование участка недр: **яснополянская залежь Заборского месторождения**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 126 тыс.т; вероятные - 49 тыс.т.**



методика подсчета запасов: **классификация 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: **НДПИ**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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**

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: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

Наименование участка недр: **Карсовайский участок недр**

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

размер запасов месторождения:

**нефть и конденсат: доказанные - 4640 тыс.т; вероятные - 2948 тыс.т; возможные - 1333 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **классификация 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: **Балезинский 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 течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин; не позднее 2011 г. представить отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; пределах горного отвода в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течение 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: **НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений, за проведение работ по разведке месторождений**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения 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**

Уровень добычи за 2008 год: **5,702 тыс. т**

Номер лицензии: **ИЖВ 00 14251 НР**

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: **НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений**

Степень выполнения обязательств: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения 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: **верейский горизонт Ельниковского месторождения**

вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер запасов месторождения: **объем запасов приведен выше, в целом по Ельникоскому месторождению**

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: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения 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**

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 лицензионного участка: **52098,9 тыс. м2**

административное положение: **Игринский, Красногорский, Базезинский 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: **по состоянию на 01.04.2009 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **неподтверждение геологического строения**

**Приложение № 2**

**Бухгалтерская отчетность  
ОАО «НК «Роснефть» за 2008 год**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**ЗАО «АКГ «РБС»**

**по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

**ОАО «НК «Роснефть»**

**за период с 01 января 2008 года по 31 декабря 2008 года**

**МОСКВА  
2009**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»  
ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ 2008 ГОДА ПО 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА  
ИСПОЛНИТЕЛЬНОМУ ОРГАНУ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»

**АУДИТОР:**

**Полное наименование:** закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем».

**Сокращенное наименование:** ЗАО «АКГ «РБС».

**Номер и дата свидетельства о государственной регистрации:** № 970.567 от 20.07.2001.

**Место нахождения:** 127018, г. Москва, ул. Суцевский вал, д. 5, стр. 3.

**Телефон:** (495) 967-68-38, 967-68-40.

**Факс:** (495) 967-68-43.

**Лицензия на осуществление деятельности:**

- ✓ Лицензия на осуществление аудиторской деятельности от 25.06.2002 № Е 000440 выдана на основании решения Министерства финансов Российской Федерации, утверждена Приказом от 25.06.2002 № 123, действительна до 25.06.2012.

**Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:**

- ✓ Деловой партнер международной сети «A Horwath Business Alliance» на основании Соглашения от 21.05.2007.

**Членство в аккредитованных профессиональных аудиторских объединениях:**

- ✓ Корпоративный член Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России на основании решения Президентского совета от 29.09.2004 (протокол № 09/-04).

**Членство в других профессиональных объединениях:**

- ✓ Ассоциация Российских банков, свидетельство от 19.04.2002 № 1315;
- ✓ Московский банковский союз, свидетельство от 30.05.2002 № 398.

**АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО:**

**Полное наименование:** открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

**Сокращенное наименование:** ОАО «НК «Роснефть».

**Номер и дата свидетельства о государственной регистрации:** № 024537 от 07.12.1995.

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

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января 2008 года по 31 декабря 2008 года включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НК «Роснефть» состоит:

- ✓ из формы № 1 «Бухгалтерский баланс»;
- ✓ формы № 2 «Отчет о прибылях и убытках»;
- ✓ формы № 3 «Отчет об изменениях капитала»;
- ✓ формы № 4 «Отчет о движении денежных средств»;
- ✓ формы № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу»;
- ✓ пояснительной записки.

Данная отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с нормами, установленными:

- ✓ Федеральным Законом Российской Федерации от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (с последующими изменениями и дополнениями);
- ✓ Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н (с последующими изменениями и дополнениями);
- ✓ Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утверждено Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.07.1999 № 43н);
- ✓ Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22.06.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- ✓ Учетной политикой ОАО «НК «Роснефть» и другими внутренними регламентирующими порядок ведения бухгалтерского учета документами.

Финансовую (бухгалтерскую) отчетность ОАО «НК «Роснефть» следует рассматривать в указанной выше совокупности форм и пояснительной записки.

2. Ответственность за подготовку и представление данной финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «НК «Роснефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с нормативными документами:

- ✓ Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности» (с последующими изменениями и дополнениями);
- ✓ Федеральным законом от 30.12.2008 №307-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- ✓ Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2002 № 696 (с последующими изменениями и дополнениями);
- ✓ Правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «АКГ «РБС».

4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит был проведен на выборочной основе и включал в себя:

- ✓ изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели, и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности аудируемого лица;
- ✓ оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности;

- ✓ рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности;
  - ✓ оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.
5. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.
6. По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НК «Роснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2008 года по 31 декабря 2008 года включительно.

**Приложение:** Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января 2008 года по 31 декабря 2008 года на 43 листах:

1. Бухгалтерский баланс (форма № 1) – на 2 листах.
2. Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) – на 2 листах.
3. Отчет об изменениях капитала (форма № 3) – на 3 листах.
4. Отчет о движении денежных средств (форма № 4) – на 1 листах.
5. Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) – на 6 листах.
6. Пояснительная записка – на 29 листах.

**Дата аудиторского заключения:**

**«13» февраля 2009 г.**

**Заместитель генерального директора**  
(кв. аттестат № К 010671, срок действия не ограничен)

**Р.Н. Ракшаев**

**Руководитель аудиторской проверки**  
(кв. аттестат № К 018033, срок действия не ограничен)

**А.В. Двойченко**



**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

Коды

на 31 декабря 2008г.

Форма N1

по ОКАТО

45286596000

ОКОГУ

41114

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510

Вид деятельности Промышленность  
Организационно-правовая форма/форма  
собственности

по ОКВЭД

11.10.11 23.20 11.10.2 63.40  
60.30.11 51.70 74.14

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКОПФ

47

по ОКФС

12

Местонахождение (адрес): 115035,г. Москва, Софийская наб.,26/1

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	3 319 970	3 177 711
Основные средства	120	196 804 121	242 476 691
Незавершенное строительство	130	54 097 665	72 484 463
Долгосрочные финансовые вложения	140	496 516 832	554 016 444
Отложенные налоговые активы	145	1 376 647	1 223 010
Геолого-разведочные активы	147	27 241 901	29 478 094
Прочие внеоборотные активы	150	886 090	944 343
<b>ИТОГО по разделу 1</b>	<b>190</b>	<b>780 243 226</b>	<b>903 800 756</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	24 971 420	22 313 241
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 807 621	2 549 732
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	2 811 184	2 609 005
готовая продукция и товары для перепродажи	214	13 077 581	10 813 019
товары отгруженные	215	2 997 472	3 630 224
расходы будущих периодов	216	2 277 562	2 711 261
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	9 824 806	12 767 185
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	497 455	890 218
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	201 594 145	148 097 302

в том числе: покупатели и заказчики	241	83 990 362	45 587 529
Краткосрочные финансовые вложения	250	34 758 445	249 865 116
Денежные средства:	260	6 009 103	26 588 969
Прочие оборотные активы	270		
Итого по разделу II	290	277 655 374	460 522 031
<b>БАЛАНС (сумма строк 190+290)</b>	<b>300</b>	<b>1 057 898 600</b>	<b>1 364 322 787</b>
<b>ПАССИВ</b>	<b>код стр.</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного периода</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	105 982	105 982
Собственные акции , выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	113 276 386	113 276 385
Резервный капитал	430	5 299	5 299
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	5 299	5 299
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	322 763 402	305 806 318
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		141 313 162
Итого по разделу III	490	436 151 069	560 507 146
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	285 967 384	463 218 187
Отложенные налоговые обязательства	515	5 883 221	5 169 153
Прочие долгосрочные обязательства	520	42 428 984	52 790 837
Итого по разделу IV	590	334 279 589	521 178 177
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	181 164 315	159 336 378
Кредиторская задолженность	620	102 831 620	74 377 601
в том числе: поставщики и подрядчики	621	31 241 084	43 552 497
задолженность перед персоналом организации	624	7 617	5 574
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	0	63
задолженность по налогам и сборам	626	34 072 741	9 358 059
прочие кредиторы	628	37 510 178	21 461 408
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	31 181	45 751
Доходы будущих периодов	640	3 519	3 867
Резервы предстоящих расходов	650	212 145	2 309 032
Прочие краткосрочные обязательства	660	3 225 162	46 564 835
Итого по разделу V	690	287 467 942	282 637 464
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)</b>	<b>700</b>	<b>1 057 898 600</b>	<b>1 364 322 787</b>
<b>СПРАВКА</b>			
<b>О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ</b>			

Наименование забалансового счета	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	10 265 073	46 034 646
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	780 923	271 148
Товары, принятые на комиссию		2 954 286	224 495
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	803 429	653 762
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	476 664 167	948 707
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	272 466 591	72 900 990
Износ жилищного фонда	970	4 516	3 252
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	1728	2 323

Президент

С.М.Богданчиков

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

"13" февраля 2009 г.

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

за 2008 г.

Форма N2

по ОКУД

Коды

0710002

Дата (год,месяц,число)

Организация ОАО "НК" Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510

11.10.11 23.20

11.10.2 63.40

60.30.11

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

51.70.74.14

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/

ОКФС

47/12

по ОКЕИ

384/385

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	1 008 177 496	816 303 533
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(632 534 219)	(475 207 650)
Валовая прибыль	029	375 643 277	341 095 883
Коммерческие расходы	030	(98 835 459)	(76 274 594)
Управленческие расходы	040	(13 650 310)	(9 549 537)
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010-020-030-040))	050	263 157 508	255 271 752
<b>II. Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	5 246 401	954 562
Проценты к уплате	070	(16 972 002)	(26 244 523)
Доходы от участия в других организациях	080	2 909 031	1 000 938
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	090	41 200 530	39 690 002
Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	100	(40 372 853)	(39 617 819)
Налоговые платежи	110	(4 259 511)	(2 724 874)
Иные прочие доходы	120	60 000 352	57 250 982
Иные прочие расходы	130	(120 545 691)	(43 240 659)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060+070+080+090-100-110+120-130))	140	190 363 765	242 340 361
Отложенные налоговые активы	150	990 954	1 107 189
Отложенные налоговые обязательства	151	(56 304)	(3 235 220)
Текущий налог на прибыль	152	(47 123 708)	(79 604 535)
Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	153	(2 861 545)	1 413 875
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки 140+150-151-152-153)	190	141 313 162	162 021 670
<b>СПРАВОЧНО:</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	3 790 916	27 001 144

Базовая прибыль (убыток) на акцию	202	13,33	15,29
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	203		

**РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ**

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Выручка от продажи (покупки) иностранной валюты (стоимость проданной (купленной) иностранной валюты)	210	1 367 874 148	(1 365 434 581)	1 526 977 474	(1 523 498 171)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	220	46 436 463	(106 251 129)	39 204 284	(18 926 397)
Банковские услуги	230		(2 965 483)		(1 785 568)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признаный) в отчетном периоде	240	1 322 420	(1 419 657)	1 008 239	(2 411 693)
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решение суда (арбитражного суда) об их взыскании	250	795 809	(692 771)	56 608	(11 367 794)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	3 148 420	(75 746)	1 052 896	(303 160)

Руководитель

С.М. Богданчиков

Главный бухгалтер

С.Н. Ким

«13» февраля 2009 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

Коды

за 2008 год

Форма №3

по ОКУД

0710003

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "НК" Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510

11.10.11

23.20

11.10.2 63.40

60.30.11

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

51.70 74.14

Организационно-правовая форма/форма собственности

по

ОКОПФ/ОКФС

47 | 12

по ОКЕИ

384/385

Единица измерения: тыс. руб.

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3010	105 982	113 276 400	5 299	174 575 736	287 963 417
2007 год						
Изменения в учетной политике	3011	X	X	X		
Отражение финансового результата от переоценки в ЕУ в переходный период	3012	X		X	261 558	261 558
Остаток на 1 января предыдущего года	3013	105 982	113 276 400	5 299	174 837 294	288 224 975
Результат от пересчета иностранных валют	3014	X		X	X	
Чистая прибыль	3015	X	X	X	162 021 670	162 021 670
Дивиденды	3016	X	X	X	(14 095 576)	(14 095 576)
Отчисления в резервный фонд	3017	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:	3018				14	14
дополнительного выпуска акций	3019		X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций	3020		X	X		
реорганизации юридического лица	3021		X	X		
Дооценка акций, имеющих рыночную стоимость	3022	X		X	X	
Достройка, дооборудование, реконструкция	3023	X		X	X	
Нераспр. прибыль, направленная на капвложения (ввод ОС)	3024	X		X	X	

Эмиссионный доход в части разницы между продажей и номинальной ценой акций	3025	X		X	X	
Прочие источники эмиссионного дохода	3026	X		X	X	
прочие увеличения	3027			X	14	14
Уменьшение величины капитала за счет:	3028		(14)			(14)
уменьшения номинала акций	3029		X	X	X	
уменьшения количества акций	3030		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3031		X	X		
уценка акций, имеющих рыночную стоимость	3032	X		X	X	
доценка по списанным ОС	3033	X	(14)	X	X	(14)
увеличение УК	3034	X		X	X	
отрицательные курсовые разницы при формировании УК	3035	X		X	X	
Покрытие убытков	3036	X			X	
уменьшение ФРП при вводе ОС в эксплуатацию	3037	X	X	X		
прочие уменьшения	3038					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	3039	105 982	113 276 386	5 299	322 763 402	436 151 069
2008 г.						
Изменения в учетной политике	3040	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	3041	X		X		
		X				
Остаток на 1 января отчетного года	3042	105 982	113 276 386	5 299	322 763 402	436 151 069
Результат от пересчета иностранных валют	3043	X		X	X	
Чистая прибыль	3044	X	X	X	141 313 162	141 313 162
Дивиденды	3045	X	X	X	(16 957 085)	(16 957 985)
Отчисления в резервный фонд	3046	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:	3047				1	1
дополнительного выпуска акций	3048		X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций	3049		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3050		X	X		
Доценка акций, имеющих рыночную стоимость	3051			X	X	
Достройка, дооборудование, реконструкция	3052			X	X	
Нераспр. прибыль, направленная на капвложения (ввод ОС)	3053			X	X	
эмиссионный доход в части разницы между продажей и	3054			X	X	

номинальной ценой акций						
Прочие источники эмиссионного дохода	3055			X	X	
прочие увеличения	3056			X	1	1
Уменьшение величины капитала за счет:	3057		(1)			(1)
уменьшения номинала акций	3058		X	X	X	
уменьшения количества акций	3059		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3060		X	X		
уценка акций, имеющих рыночную стоимость	3061	X		X	X	
доценка по списанным ОС	3062	X	(1)	X	X	(1)
увеличение УК	3063	X		X	X	
отрицательные курсовые разницы при формировании УК	3064	X		X	X	
Покрытие убытков	3065	X			X	
уменьшение ФРП при вводе ОС в эксплуатацию	3066	X	X	X		
прочие уменьшения	3067					
Остаток на 31 декабря отчетного года	3068	105 982	113 276 385	5 299	447 119 480	560 507 146

#### II Резервы

Показатель		Остаток	Поступил о	Использован о	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством: Резервный фонд					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	3069				
данные отчетного года	3070				
	3071				
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами: Резервный фонд					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	3072	5 299			5 299
данные отчетного года	3073	5 299			5 299
Оценочные резервы:					
данные предыдущего года	3074	366 468	959 600	430 468	895 600
данные отчетного года	3075	895 600	464 567	98 897	1 261 270
Резервы предстоящих расходов:					
данные предыдущего года	3076		1 366 355	1 154 209	212 146



данные отчетного года	3077	212 146	2 646 996	550 110	2 309 032
-----------------------	------	---------	-----------	---------	-----------

**Справки**

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
наименование	код				
1	2	3		4	
<b>1) чистые активы</b>	<b>3078</b>	<b>436 154 588</b>		<b>560 511 013</b>	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
<b>2) получено на:</b>					
расходы по обычным видам деятельности - всего	3079				
в том числе:	3080				
капитальные вложения во внеоборотные активы	3081				
в том числе:	3082				

Президент

С.М. Богданчиков

Главный бухгалтер

С.Н. Ким

«13» февраля 2009 г.

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

за 2008 год

Форма N 4

по ОКУД

Коды

0710004

Дата (год,месяц,число)

2009 01 26

Организация ОАО "НК" Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

11.10.11

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКФС/ОКОПФ

47 | 12

по ОКЕИ

384

Единица измерения: тыс. руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	Код стр.		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	4010	6 009 089	3 503 315
Движение денежных средств по текущей деятельности поступление – всего: в том числе	4020	3 545 549 197	2 963 570 551
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	4030	1 848 787 602	1 104 975 956
Прочие доходы	4040	1 696 761 595	1 858 594 595
Денежные средства, направленные – всего: в том числе	4050	(3 284 482 035)	(2 640 235 448)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4060	(1 035 123 676)	(736 044 541)
на оплату труда	4070	(3 461 950)	(3 633 816)
на выплату дивидендов, процентов	4080	(34 223 142)	(35 611 045)
на расчеты по налогам и сборам	4090	(359 324 084)	(293 066 097)
на прочие расходы	4100	(1 852 349 183)	(1 571 879 949)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	4110	261 067 162	323 335 103
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности – всего: в том числе	4120	1 737 224 886	2 344 337 625
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4130	1 293 145	947 038
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4140	1 621 799 623	2 215 672 211
Полученные дивиденды	4150	2 967 124	963 211
Полученные проценты	4160	2 176 617	849 318
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4170	108 985 982	109 672 674
прочие поступления	4180	2 395	16 233 173
Направлено по инвестиционной деятельности – всего:	4190	(2 111 030 918)	(2 776 804 699)
Приобретение дочерних организаций	4200	(2 974 485)	(28 456 285)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в			

материальные ценности и нематериальных активов	4210	(108 022 765)	(95 755 222)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4220	(1 627 951 634)	(2 212 994 241)
Займы, предоставленные другим организациям	4230	(370 934 624)	(438 594 990)
Прочие перечисления	4240	(1 147 410)	(1 003 961)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	4250	(373 806 032)	(432 467 074)
Получено по финансовой деятельности – всего: в том числе	4260	614 297 996	801 106 705
Поступления от эмиссии	4270		
Поступления от займов, предоставленных другими организациями	4280	153 720 635	113 077 337
Поступления от кредитов, предоставленных другими организациями	4290	459 671 600	687 864 368
прочие поступления	4300	905 761	165 000
По финансовой деятельности выбыло – всего: в том числе	4310	(480 979 260)	(689 468 946)
погашение займов (без процентов)	4320	(97 008 612)	(46 280 083)
погашение кредитов (без процентов)	4330	(383 425 361)	(631 626 341)
погашение обязательств по фин.аренде	4340		
прочие перечисления	4350	(545 287)	(11 562 522)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4360	133 318 736	111 637 759
Чистое увеличение (уменьшение денежных средств) и их эквивалентов	4370	20 579 866	2 505 788
Остаток денежных средств на конец отчетного года	4380	26 588 955	6 009 103
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4381	148 451	(53 666)

Президент

С.М. Богданчиков

Главный бухгалтер

С.Н. Ким

«13» февраля 2009 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ  
за 2008г.**

Коды

Форма N 5 по ОКУД 0710005

Дата (год,месяц,число)

Организация ОАО "Нефтяная компания "Роснефть"  
Идентификационный номер налогоплательщика

00044428  
7706107510  
11.10.11 23.20  
11.10.2 63.40  
60.30.11

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД 51.70.74.14

Организационно-правовая форма/форма собственности  
Единица измерения: тыс. руб.

по  
ОКОПФ/ОКФС 47/12  
по ОКЕИ 384/385

**Нематериальные активы**

Показатель		Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5100	2 012	6 305	(1 161)	7 156
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	145	5 363	(141)	5 367
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102		858		858
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5103				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104	1 867	84	(1 020)	931
у патентообладателя на селекционные достижения	5105				
Организационные расходы	5106				
Деловая репутация организации	5107				
Прочие	5108	3 763 226	554	(776)	3 763 004

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	5109	445 268	592 449
в том числе:			
(исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5110	110	258
Организационные расходы	5111		

**Основные средства**

Показатель		Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6

Здания	5113	20 503 207	2 165 864	( 437 882 )	22 231 189
Сооружения и передаточные устройства	5114	220 145 464	54 313 577	( 438 671 )	274 020 370
Машины и оборудование	5115	33 117 081	11 613 380	( 3 772 594 )	40 957 867
Транспортные средства	5116	3 845 054	48 737	( 71 804 )	3 821 987
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	761 001	31 657	( 71 239 )	721 419
Рабочий скот	5118			( )	
Продуктивный скот	5119			( )	
Многолетние насаждения	5120			( )	
Другие виды основных средств	5121	71 855	2 694	( 4 030 )	70 519
Земельные участки и объекты природопользования	5122	461 721	513	( 1 923 )	460 311
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123			( )	
Итого	5124	278 905 383	68 176 422	( 4 798 143 )	342 283 662

Показатель		код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Наименование	1			
Амортизация основных средств – всего		5125	82 101 262	99 806 971
в том числе:				
зданий и сооружений		5126	68 103 266	85 122 882
Машин, оборудования, транспортных средств		5127	13 567 918	14 199 686
других		5128	430 078	484 403
передано в аренду объектов основных средств – всего		5129	241 612 215	300 708 955
в том числе:				
здания		5130	15 382 030	17 518 974
Сооружения		5131	198 118 907	249 582 627
Переведено объектов основных средств на консервацию		5132	12 504 640	15 630 108
Получено объектов основных средств в аренду-всего		5133	10 265 073	46 034 646
в том числе:				
лизинг				
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации		5134	12 665 958	4 399 099
Справочно. Результат от переоценки основных средств первоначальной (восстановительной) стоимости Амортизации		код 2 5135 5136 5137	На начало отчетного года 3	На конец отчетного года 4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		код 2 5138	На начало отчетного года 3 4 463 493	На конец отчетного года 4 3 808 203

**Доходные вложения в материальные ценности**

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	код				

1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	5139			( )	
Имущество, предоставляемое по договору проката	5140			( )	
Прочие	5141			( )	
Итого	5142			( )	
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	5143				

**Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы**

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Всего</b>	<b>5144</b>			( )	
в том числе:				( )	
				( )	
Справочно:			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			2	3	4
			5145	13 347	35 254
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
			5146		

**Расходы на освоение природных ресурсов**

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	5147	35 517 555	8 580 664	(6 004 876)	38 093 343
В том числе					
Геологоразведочные работы		8 275 654	5 018 961	(4 679 366)	8 615 249
Геологоразведочные активы		27 241 901	3 561 703	(1 325 510)	29 478 094
Справочно:			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими			2	3	4

аналогичными работами	5148	8 275 654	8 615 249
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы как безрезультатные	5149	820 368	833 892

**Финансовые вложения**

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
Наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного года	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	5150	97 797 671	99 800 499	102 401	102 401
в том числе дочерних	5151	88 362 644	89 881 370		
зависимых обществ	5152	9 116 450	9 497 326		
прочих организаций	5153	318 577	421 753	102 401	102 401
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5154	1 013			
в том числе процентные					
Ценные бумаги других организаций - всего	5155	119 098	135 680	2 058 197	17 463 702
в том числе акции	5156				
облигации	5157				
векселя	5158	119 098	135 680	2 058 197	17 463 702
Предоставленные займы	5159	398 111 159	453 592 424	19 808 239	225 751 443
Депозитные вклады	5160			9 257 760	3 063 156
Вклады в совместную деятельность	5161	487 891	487 891		
Прочие	5162				
Итого	5163	496 516 832	554 016 444	34 758 445	249 865 116
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	5164				
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	5165				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5166				
Ценные бумаги других организаций – всего	5167				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	5168				
Прочие	5169				
Итого	5170				
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате	5171				

корректировки оценки					
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного года	5172				

**Дебиторская и кредиторская задолженность**

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность краткосрочная – всего	5173	201 594 145	148 097 302
в том числе:	5174	83 990 362	45 587 529
расчеты с покупателями и заказчиками			
авансы выданные	5175	13 421 284	31 186 017
Прочая	5176	104 182 499	71 323 756
долгосрочная – всего	5177	497 455	890 218
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5178		
авансы выданные	5179		
прочая	5180	497 455	890 218
<b>Итого</b>	<b>5181</b>	<b>202 091 600</b>	<b>148 987 520</b>
Кредиторская задолженность: краткосрочная всего	5182	287 221 097	280 278 814
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5183	31 241 084	43 552 497
авансы полученные	5184	7 341 321	7 650 296
расчеты по налогам и сборам	5185	34 072 741	9 358 122
Кредиты	5186	105 205 063	58 187 349
Займы	5187	75 959 252	101 149 029
Прочая	5188	33 401 636	60 381 521
Долгосрочная - всего	5189	328 396 368	516 009 024
в том числе:			
кредиты	5190	248 367 252	441 201 026
Займы	5191	37 600 132	22 017 161
прочая	5192	42 428 984	52 790 837
<b>Итого</b>	<b>5193</b>	<b>615 617 465</b>	<b>796 287 838</b>

**Расходы по обычным видам деятельности**

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
Наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	5194	515 590 374	389 754 950
Затраты на оплату труда	5195	3 319 117	2 682 056
Отчисления на социальные нужды	5196	231 313	192 757
Амортизация	5197	20 725 875	15 475 096
Прочие затраты	5198	205 153 309	152 926 922
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>5199</b>	<b>745 019 988</b>	<b>561 031 781</b>
Изменение остатков (прирост (+), уменьшение (-)): незавершенного производства	5200	(202 179)	2 466 367
расходов будущих периодов	5201	433 699	293 103



резервов предстоящих расходов	5202	2 096 887	(212 145)
-------------------------------	------	-----------	-----------

**Обеспечения**

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
<b>Полученные – всего</b>	<b>5203</b>	<b>476 664 167</b>	<b>948 707</b>
в том числе:			
векселя	5204	476 645 095	937 948
Имущество, находящееся в залоге	5205		
и него:			
объекты основных средств	5206		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	5207		
Прочее	5208		
<b>Выданные – всего</b>	<b>5209</b>	<b>272 466 591</b>	<b>72 900 990</b>
в том числе:			
векселя	5210	6 000	
Имущество, переданное в залог	5211		
и него:			
объекты основных средств	5212		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	5213		
Прочее	5214		

**Государственная помощь**

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Наименование	код				
1	2	3		4	
<b>Получено в отчетном году бюджетных средств - всего</b>	<b>5215</b>				
в том числе					
Бюджетные кредиты - всего		на начало отчетно го года	получено за отчетный период	возвра- щено за отчетный период	на конец отчетно- го периода
	5216				

Президент

С.М. Богданчиков

Главный бухгалтер

С.Н. Ким

«13» февраля 2009 г.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»  
ЗА 2008 ГОД**

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» (далее - Общество) за 2008 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

## **1. Организация и виды деятельности**

Акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» - открытое акционерное общество. Это юридическое лицо, действующее на основании устава и законодательства Российской Федерации. Общество создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 1 апреля 1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

### **Юридический адрес Общества (место нахождения)**

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

### **Исполнительные и контрольные органы Общества**

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 01.01.2008 г. по 05.06.2008 г. (избран 30.06.2007 г. по решению годового общего собрания акционеров Общества, протокол б/н)<sup>1</sup>:

- |    |                                |   |
|----|--------------------------------|---|
| 1. | Сечин Игорь Иванович           | <i>Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации</i>                                      |
| 2. | Нарышкин Сергей Евгеньевич     | <i>Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Руководитель Администрации Президента Российской Федерации</i>                           |
| 3. | Никитин Глеб Сергеевич         | <i>Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению федеральным имуществом</i> |
| 4. | Андросов Кирилл Геннадьевич    | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Заместитель Руководителя Аппарата Правительства Российской Федерации</i>                                     |
| 5. | Богданчиков Сергей Михайлович  | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть»</i>   |
| 6. | Костин Андрей Леонидович       | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Президент - Председатель Правления ОАО Банк ВТБ</i>  |
| 7. | Некипелов Александр Дмитриевич | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Вице-президент Российской академии наук</i>  |
| 8. | Реус Андрей Георгиевич         | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ»</i>   |
| 9. | Рудлофф Ханс - Йорг            | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Председатель Правления банка Barclays Capital</i>  |

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 05.06.2008 г. по 31.12.2008 г. (избран 05.06.2008 г. решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол б/н)

<sup>1</sup> Должности членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», избранных общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 30.06.2007 г. (протокол б/н), указаны на дату истечения полномочий - 05.06.2008 г.

- |    |                                |   |
|----|--------------------------------|---|
| 1. | Сечин Игорь Иванович           | <i>Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» -<br/>Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации</i>                                      |
| 2. | Нарышкин Сергей Евгеньевич     | <i>Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Руководитель Администрации Президента Российской Федерации</i>                               |
| 3. | Никитин Глеб Сергеевич         | <i>Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению государственным имуществом</i> |
| 4. | Богданчиков Сергей Михайлович  | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» -<br/>Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть»</i>   |
| 5. | Костин Андрей Леонидович       | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» -<br/>Президент - Председатель Правления ОАО Банк ВТБ</i>  |
| 6. | Некипелов Александр Дмитриевич | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» -<br/>Вице-президент Российской академии наук</i>  |
| 7. | Петров Юрий Александрович      | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» -<br/>Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом</i>                             |
| 8. | Реус Андрей Георгиевич         | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» -<br/>Генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ»</i>   |
| 9. | Рудлофф Ханс - Йорг            | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» -<br/>Председатель Правления банка Barclays Capital</i>  |

В соответствии с Положением о Совете директоров вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год.

Решением годового общего собрания акционеров 05.06.2008 г. (протокол б/н) было установлено вознаграждение независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за 2007 год, которое было выплачено в отчетном году:

- Костину Андрею Леонидовичу – 200 тыс. долл. США;
- Некипелову Александру Дмитриевичу – 185 тыс. долл. США;
- Рудлоффу Ханс-Йоргу – 200 тыс. долл. США.

Члены Совета директоров, являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров Общества не получают.

#### **Исполнительный орган Общества**

- |    |                               |                                     |
|----|-------------------------------|-------------------------------------|
| 1. | Богданчиков Сергей Михайлович | <i>Президент ОАО «НК «Роснефть»</i> |
|----|-------------------------------|-------------------------------------|

**В состав Правления Общества входят:**

- |    |                               |  |
|----|-------------------------------|--|
| 1. | Богданчиков Сергей Михайлович | <i>Президент, Председатель Правления</i>   |
| 2. | Кудряшов Сергей Иванович      | <i>Первый вице-президент</i>   |
| 3. | Каланда Лариса Вячеславовна   | <i>Вице-президент</i>  |
| 4. | Караганов Сергей Васильевич   | <i>Вице-президент</i>  |
| 5. | Макаров Сергей Игоревич       | <i>Вице-президент</i>  |
| 6. | Ким Сун Не                    | <i>Главный бухгалтер</i>   |
| 7. | О'Браен Питер Ллойд           | <i>Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента</i> |

8. Турсунов Ризо Шарипович *Вице-президент*

Членам Правления Головной Компании выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

В 2008 году произошли изменения в составе Правления Общества. В связи с прекращением трудовых отношений между Обществом и вице-президентами Барановским Анатолием Ивановичем (приказом от 25.07.2008 г. уволен в связи с выходом на пенсию) и Землюком Степаном Васильевичем (приказом от 12.09.2008 г. уволен по соглашению сторон), Совет директоров Общества 18.10.2008 г. (протокол №5) принял решение о досрочном прекращении полномочий указанных членов Правления. На этом же заседании Совета директоров Общества было принято решение об избрании в состав Правления Общества вице-президентов Каланды Л.В. и Макарова С.И.  
Данные об исполнительных органах Общества приведены по состоянию на 31.12.2008 года.

В состав **Ревизионной комиссии** Общества входят:

1. Журавлев Сергей Игоревич *Представитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом*
2. Кобзев Андрей Николаевич *Начальник Экспертно-аналитического Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом*
3. Логунов Дмитрий Сергеевич *Заместитель начальника отдела корпоративных и имущественных технологий Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом*
4. Оселедько Виктория Владимировна *Заместитель директора Департамента государственной политики в области технического регулирования и обеспечения единства измерений Министерства промышленности и торговли*
5. Фомин Андрей Сергеевич *Генеральный директор ООО «Этхоум»*

Данные о Ревизионной комиссии Общества приведены по состоянию на 31.12.2008 года в соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 05.06.2008 г.

#### **Структура уставного капитала**

По состоянию на 31 декабря 2008 года владельцами акций ОАО «НК Роснефть» являлись:  
владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 75,16 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;  
владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000000009 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлась Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом;  
номинальным держателем 1 231 927 170 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 11,62 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлся Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество);  
владельцем 505 066 240 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 4,77 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось ООО «РН-Развитие»;  
владельцем 494 933 760 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 4,67 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось Linden Capital Limited (Линден Кэпитал Лимитед);  
номинальным держателем 260 639 986 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 2,46 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось Некоммерческое партнерство «Национальный Депозитарный Центр»;  
владельцами и номинальными держателями 80 470 224 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,76 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлись юридические лица, владеющие менее 1% акций;

владельцами 59 324 053 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,56 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлись физические лица.

#### **Описание деятельности Общества**

В соответствии с п. 3.4. Устава ОАО «НК «Роснефть» предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, 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.

Общество осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности:

а) проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку 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.

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

б) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;

в) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, 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 Общества, 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 координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;

д) передачу 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) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;

з) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;

и) организацию охраны работников и имущества Общества;

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.

#### **Перечень дочерних и зависимых предприятий с указанием доли в уставном капитале и доли в голосующих акциях**

Перечень дочерних и зависимых обществ, с указанием принадлежащих Обществу долей в уставном капитале, а также доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве по состоянию на 31.12.2008 г. приведен в таблице:

Наименование организации	Доля участия Компании	
	% в УК	% голосующих акций
<b>Нефтедобывающие предприятия</b>		
1. ООО «РН-Северная нефть»	100,00	

2.	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	100,00	
3.	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	100,00	
4.	ООО «РН-Пурнефтегаз»	100,00	
5.	ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	100,00	
6.	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	100,00	
7.	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	68,70	91,60
8.	ОАО «Грознефтегаз»	51,00	51,00
9.	ООО «Компания Полярное Сияние»	50,00	
10.	ОАО «Дагнефтегаз»	40,00	40,00
11.	ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	25,94	25,94
<b>Нефтеперерабатывающие предприятия</b>			
12.	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	100,00	
13.	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	100,00	
14.	ООО «РН-Приморский НПЗ»	100,00	
15.	ОАО «НК «Роснефть» -МЗ «Нефтепродукт»	65,42	87,23
<b>Предприятия нефтепродуктообеспечения</b>			
16.	ООО «РН-Находканефтепродукт»	100,00	
17.	ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	100,00	
18.	ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	100,00	
19.	ООО «РН-Востокнефтепродукт»	100,00	
20.	ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	100,00	100,00
21.	ООО «РН-Бункер»	100,00	
22.	ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»	100,00	
23.	ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»	100,00	
24.	ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»	100,00	
25.	ООО «РН-Чеченнефтепродукт»	100,00	
26.	ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»	100,00	
27.	ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»	100,00	
28.	ООО «РН-Аэро»	100,00	
29.	ОАО «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»	100,00	100,00
30.	ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	89,50	96,61

31.	ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	88,66	92,91
32.	ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	83,32	90,33
33.	ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	85,99	87,46
34.	ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	66,67	86,97
35.	ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	64,18	78,59
36.	ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	49,52	66,03
37.	ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	45,38	60,51
38.	ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	38,00	50,67
39.	ООО «Ю-Кубань»	49,00	
<b>Прочие организации</b>			
<b>Группа сахалинских проектов</b>			
40.	ЗАО «РН-Шельф Дальний Восток»	100,00	100,00
41.	ЗАО «Востокшельф»	100,00	100,00
42.	«West Kamchatka Holding B.V.»	60,00	60,00
43.	ООО «РН-Кайганнефтегаз»	100,00	
44.	ЗАО «РН-Астра»	100,00	100,00
45.	ООО «Восток-Шмидт Инвест»	99,00	
46.	ООО «Запад-Шмидт Инвест»	99,00	
47.	ОАО «Роснефть-Сахалин»	55,00	55,00
<b>Управление зарубежными проектами</b>			
48.	КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд»	100,00	100,00
49.	ООО «РН-Казахстан»	99,996	
50.	КОО «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд»	51,00	51,00
51.	ООО «Национальный нефтяной консорциум»	100,00	
<b>Группа сервисных предприятий</b>			
52.	ООО «РН-Бурение»	100,00	
53.	ООО «РН-Сервис»	22,5855	
54.	ООО «РН-Энерго»	100,00	
55.	ООО «РН-Пожарная безопасность»	100,00	
56.	ООО «Дубининское»	100,00	
57.	ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»	100,00	100,00
58.	ООО «РН-Информ»	100,00	
59.	ООО «РН-Учет»	100,00	

60.	ООО «РН-Строй»	100,00	
61.	ООО «РН-Здоровье»	100,00	
62.	ОАО «Пурнефтеотдача»	61,54	61,54
63.	ООО ЧОП «РН-Охрана»	80,00	
64.	ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»	100,00	
65.	ООО «КНПЗ-Сервис»	100,00	
<b>Группа финансовых институтов</b>			
66.	ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	76,47	76,47
67.	ООО «Охабанк»	33,40	
<b>Группа Наука</b>			
68.	ООО «СахалинНИПИморнефть»	100,00	
69.	ООО «РН-УфаниПИнефть»	100,00	
70.	ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	100,00	
71.	ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»	100,00	
<b>Группа логистики и транспорта</b>			
72.	ООО «РН-Трейд»	99,9999	
73.	КОО «Роснефть-Монголия»	100,00	
74.	ЗАО «Роснефтефлот»	51,00	51,00
75.	ОАО «Московская газовая компания»	50,00	50,00
76.	ООО «ТК «Бургас-Александрополис»	33,33	
<b>Группа прочих организаций</b>			
77.	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	100,00	100,00
78.	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	100,00	100,00
79.	ЗАО «Ордалия 2000»	100,00	100,00
80.	ООО «ФТТ Сервис»	100,00	
81.	ООО ЧОП «СКБ»	100,00	
82.	ООО ЧОП «Гранит»	100,00	
83.	ООО «Учет и отчетность»	100,00	
84.	ОАО «Охинская ТЭЦ»	94,01	94,01
85.	ООО «Вал Шатского»	85,86	
86.	ООО «Восток-Энерджи»	51,00	
87.	ООО «Пурсатком»	49,00	
88.	ЗАО «Росшельф»	26,42	26,42



89.	ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»	25,00	25,00
90.	ЗАО «Рос&Нефть»	25,00	25,00
91.	ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	87,85	
92.	ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»	100,00	
93.	ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»	100,00	100,00

## 2. Производственные показатели Общества

В 2008 году добыто 84,903 млн тонн нефти, что на 4,345 млн тонн или на 5,4 % больше по сравнению с прошлым годом.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин) в 2008 году увеличилась по сравнению с 2007 годом на 24 % (191 874 млн руб.).

По итогам 2008 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Общества получена в размере 263 158 млн руб. По отношению к уровню 2007 года (255 272 млн руб.) рост показателя составил 3,1 %.

Общий объем первичной переработки нефти Общества составил 40,4 млн тонн, что на 6,0 млн тонн больше по сравнению с прошлым годом, в том числе 39,1 млн тонн переработано на заводах, 0,4 млн тонн - на мини НПЗ. Таким образом, объем первичной переработки нефти был увеличен по сравнению с 2007 годом на 17,4 %.

Реализация собственных нефтепродуктов составила 37,03 млн тонн, в том числе реализация нефтепродуктов на экспорт составила 20,91 млн тонн, что превышает показатели 2007 года на 5,28 млн тонн (16,6 %) и 4,09 млн тонн (24,32 %) соответственно. Объем продаж на внутреннем рынке с учетом реализации сбытовым дочерним обществам увеличился с 14,92 млн тонн в 2007 году до 16,34 млн тонн в 2008 году - рост 9,5 %.

В 2008 году приобретены две новые лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья Южно-Тепловского участка недр в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа (Югры) Тюменской области и Умоткинского участка на территории Иркутской области.

По итогам работы за 2008 год среднесписочная численность работающих в Обществе составила 1 515 человек.

## 3. Методика подготовки бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учёте и положениями, регулирующими порядок формирования бухгалтерской отчётности, предусмотренными локальными нормативными документами Общества.

## 4. Изменение вступительных остатков бухгалтерской отчетности за 2008 год

В соответствии с изменениями в учетной политике и в целях сопоставимости показателей бухгалтерской отчетности, осуществлена корректировка вступительных остатков бухгалтерского баланса:

- Суммы капитальных вложений в ГРР и НИОКР из стр.150 «Прочие внеоборотные активы» перенесены в стр. 130 «Незавершенное строительство»;
- Задолженность по налогам и сборам отражена в составе дебиторской и кредиторской задолженности по уровням бюджетов:

(тыс. руб.)

Актив	на 31.12.2007	Изменения	на 01.01.2008
130 незавершенное строительство	45 808 663	+ 8 289 002	54 097 665
150 прочие внеоборотные активы	9 175 092	- 8 289 002	886 090
240 дебиторская задолженность.	208 116 386	- 6 522 241	201 594 145

<b>ВСЕГО</b>		<b>-6 522 241</b>	
<b>Пассив</b>			
620 кредиторская задолженность, в т.ч.	109 353 861	-6 522 241	102 831 620
625 задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 506	-1 506	-
626 задолженность по налогам и сборам	40 593 476	-6 520 735	34 072 741
<b>ВСЕГО</b>		<b>-6 522 241</b>	

## 5. Информация об учетной политике

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденным приказом Минфина России от 09.12.1998 г. № 60н:

- допущения имущественной обособленности, которые состоят в том, что активы и обязательства учитываются отдельно от активов и обязательств других предприятий;
- допущения непрерывности деятельности предприятия;
- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

*Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой в 2008 году:*

1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина России от 30.03.2001 г. № 26н (в редакции от 27.11.2006), основные средства в бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. При этом, исходя из принципа приоритета содержания над формой, завершенные капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом, за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 г. и по которым в соответствии с постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990 г. амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1000 м пробега.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования и др.). По объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и др.) и объектам внешнего благоустройства, принятым на учет до 01.01.2007 г., амортизация не начисляется, за исключением случаев использования объектов жилищного фонда для извлечения дохода. По объектам жилищного фонда и объектам внешнего благоустройства, принятым на учет с 01.01.2007 г., амортизация начисляется в общеустановленном порядке.

Доходные вложения в материальные ценности отражаются по стр. 120 «Основные средства».

Основные средства, находящиеся в запасе, отражаются в учете и отчетности в составе основных средств, по ним начисляется амортизация в общеустановленном порядке.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина России от 27.12.2007 г. № 153н. Переоценка стоимости нематериальных активов не производится. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, который устанавливается исходя из сроков, указанных в правоустанавливающих документах. В случае, если в правоустанавливающих документах срок полезного использования не установлен, он определяется экспертной комиссией. Состав экспертной комиссии формируется и утверждается руководителем Общества.

Лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода – добычу полезных ископаемых отражаются в учете и отчетности в качестве нематериальных активов.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, амортизация не начисляется.

3. Геологоразведочные активы учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы».

Стоимость геологоразведочных активов погашается посредством начисления амортизации.

Амортизация геологоразведочных активов, относящихся к географическим сегментам, на которых начата добыча нефти и газа, осуществляется способом списания пропорционально объему добычи нефти и газа, начиная с месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету: по лицензиям на геологическое изучение недр – исходя из срока действия лицензии, по технологическим проектным документам по лицензируемому участку – исходя из срока действия технологического проектного документа, по остальным геологоразведочным активам – исходя из срока 3 года.

На этапе промышленной эксплуатации месторождений все затраты по геологоразведочным работам (кроме разведочного бурения и технологических - проектных документов) признаются расходами по обычным видам деятельности и включаются в себестоимость добычи нефти и газа.

Платежи на социально-экономическое развитие территорий, предусмотренные условиями получения лицензий на добычу и разведку месторождений, отражаются в качестве управленческих расходов.

4. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Списание стоимости материально-производственных запасов при их выбытии производится следующими способами:

- нефть, нефтепродукты, строительные материалы, оборудование, запчасти, топливо, тара, хозяйственный инвентарь, инструменты, прочие материально-производственные запасы – по себестоимости каждой единицы запаса (единица запаса – партия);

- полуфабрикаты собственного производства – по средней себестоимости в разрезе МПЗ;

- нефть и газ собственного производства – по средней себестоимости в разрезе операторов.

В соответствии с требованием осмотрительности при отражении снижения стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности Общество применяет способ оценочного резервирования.

Резервы под снижение стоимости материально-производственных запасов создаются в конце отчетного года, по конкретным наименованиям МПЗ и (или) видам аналогичных или связанных МПЗ, в отношении которых в отчетном году имели место обстоятельства, обусловившие снижение их текущей (рыночной) стоимости.

5. Финансовые вложения первоначально оцениваются по фактическим затратам. В последующем финансовые вложения, по которым определяется рыночная стоимость, переоцениваются по рыночной стоимости, финансовые вложения, по которым не определяется рыночная стоимость, не переоцениваются, но тестируются на обесценение.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются при выбытии в следующем порядке:

- вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, прочие финансовые вложения оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы;

- акции акционерных обществ, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются исходя из средней взвешенной первоначальной стоимости.

Результаты переоценки акций дочерних обществ, по которым определяется рыночная стоимость, отражаются в учете и отчетности по текущей рыночной стоимости с отнесением сумм дооценки на добавочный капитал, в случае если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

Бездоходные вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях развития производства и получения Обществом косвенной экономической выгоды, обусловленной укреплением финансового состояния Группы в целом, учитываются в бухгалтерском учете в составе финансовых вложений.

6. Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную не производится.

Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

7. Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную не производится.  
Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются ежемесячно.

8. Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

9. Общество применяет метод формирования неполной себестоимости продукции (директ-костинг), в связи с чем управленческие расходы полностью списываются на счет учета продаж, т.е. полностью признаются в отчетном периоде, без распределения на остатки незавершенного производства и остатки готовой продукции.

Расходы на продажу распределяются между проданной продукцией (товарами), отгруженной, но не реализованной продукцией и остатками готовой продукции на складе.

10. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом, в соответствии с решением собрания акционеров. Использование этой прибыли на капитальные вложения не уменьшает общий остаток по строке «Нераспределенная прибыль».

11. В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

#### *Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2009 г.*

1. Предусмотрены резервы под обесценение внутригрупповых финансовых вложений, по сомнительной задолженности. В 2008 году резервы под обесценение внутригрупповых финансовых вложений и сомнительной дебиторской задолженности не формировались.

2. Предусмотрен перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную на момент, когда до срока погашения задолженности остается менее 365 дней. В учетной политике на 2008 год перевод задолженности не предусматривался.

3. Инвентаризация объектов недвижимости проводится не реже одного раза в два года. В учетной политике на 2008 год было предусмотрено ежегодное проведение инвентаризации объектов недвижимости.

4. Предусмотрено формирование резерва под обесценение нематериальных активов. В 2008 году резерв под обесценение нематериальных активов не создавался.

#### **7. Основные средства и незавершенное капитальное строительство**

1. К основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. В составе основных средств, находящихся в собственности Общества, учитываются земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств применяется общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 г. № 359.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 г. по нормам амортизационных отчислений, установленным постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 г. № 1072;
  - по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 г. по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1.
- По основным группам основных средств сроки полезного использования составляют:

- здания	от 30 до 100 лет;
- сооружения	от 10 до 15 лет;
- машины и оборудование	от 5 до 7 лет.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости. После завершения обязательных переоценок стоимости основных средств, проводимых на основании постановлений Правительства РФ, переоценка стоимости основных средств не производится. В отчетном году переоценка основных средств не производилась.

Информация об основных средствах за отчетный год:

( тыс. руб.)

Группы объектов ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость на начало года	Амортизация на начало года	Первоначальная (восстановительная) стоимость на конец года	Амортизация на конец года
Здания и сооружения	240 648 671	68 103 266	296 251 559	85 122 882
<i>в том числе те, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности</i>	72 671 108	14 025 199	74 850 663	15 490 764
<i>- из них те, по которым документы на регистрацию еще не приняты государственными органами</i>	60 005 150	12 338 043	70 451 564	14 248 005
Машины, оборудование, транспортные средства	36 962 135	13 567 918	44 779 854	14 199 686
Прочие виды основных средств	1 294 577	430 078	1 252 249	484 403
<b>Всего</b>	<b>278 905 383</b>	<b>82 101 262</b>	<b>342 283 662</b>	<b>99 806 971</b>
<i>Из них доходные вложения в материальные ценности, учтенные в составе основных средств</i>	<b>241 612 215</b>	<b>74 135 251</b>	<b>300 708 955</b>	<b>91 310 778</b>

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2008 года составила 342 284 млн руб. и увеличилась по сравнению с 2007 годом за счет ввода новых объектов. Введено в действие объектов основных средств на сумму 68 176 млн руб.

Информация об объектах незавершенного строительства за отчетный год.

В 2008 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 82 709 млн руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств составил 645 млн руб. (без учета НДС).

(тыс. руб.)

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Незавершенное строительство	45 418 633	63 532 187
<i>в т.ч. авансы, выданные на капитальное строительство.</i>	4 986 044	8 740 193
Вложения в отдельные объекты внеоборотных активов (приобретение отдельных объектов ОС, НМА, ГРА, НИОКР и проч.)	8 679 032	8 952 276
<b>Всего</b>	<b>54 097 665</b>	<b>72 484 463</b>

## 7. Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, лицензии на право пользования недрами, патенты, прочие.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости. В бухгалтерском учете нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости приобретения и расходов по их доведению до состояния, пригодного для эксплуатации.

(тыс. руб.)

Группы объектов нематериальных активов	Первоначальная стоимость на начало года	Амортизация на начало года	Первоначальная стоимость на конец года	Амортизация на конец года
Товарные знаки	1 867	19	931	195
Патенты	146	91	5 367	4
Лицензии на право пользования недрами	3 762 522	444 455	3 763 004	592 164
Прочие	703	703	858	86
<b>Итого:</b>	<b>3 765 238</b>	<b>445 268</b>	<b>3 770 160</b>	<b>592 449</b>
В т.ч. нематериальные активы созданные Обществом самостоятельно	849	794	5 367	4

## 8. Геологоразведочные активы

Геологоразведочный актив - это геологическая информация, полученная в ходе изучения недр и технологические проектные документы.

К геологоразведочным активам относятся:

- права пользования недрами (в части лицензий на геологическое изучение недр или лицензий на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых). Лицензии на добычу полезных ископаемых признаются нематериальными активами;
- результаты геологоразведочных работ;
- технологические проектные документы.

Ежегодно, в конце отчетного года, геологоразведочные активы проверяются на обесценение (уменьшение стоимости активов). По состоянию на 31.12.2008 г. признаков, указывающих на возможность не получения доходов в будущем (для признания убытка от обесценения), не выявлено.

Геологоразведочные активы отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости по статье «Геологоразведочные активы».

Информация об объектах геологоразведочных активов за отчетный год приведена в таблице:

(тыс. руб.)

Группы объектов геологоразведочных активов	Первоначальная стоимость на начало года	Амортизация на начало года	Первоначальная стоимость на конец года	Амортизация на конец года
Права пользования недрами (в части лицензий на геологическое изучение недр или лицензий на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых)	26 053 851		27 251 671	952 395
Результаты геологоразведочных работ	1 137 324	133 131	3 108 638	338 730

Технологические проектные документы	299 217	115 360	543 929	135 019
<b>Итого:</b>	<b>27 490 392</b>	<b>248 491</b>	<b>30 904 238</b>	<b>1 426 144</b>

#### 9. Прочие внеоборотные активы

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев.

Списание расходов производится ежемесячно линейным способом в размере 1/12 годовой суммы при условии их фактического использования в процессе производства (управления) Общества.

Информация о прочих внеоборотных активах за отчетный год приведена в таблице:

(тыс. руб.)

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев	886 090	944 343
<i>в т.ч. программное обеспечение</i>	883 249	942 923
<i>лицензии</i>	15	6

#### 10. Материально – производственные запасы

Стоимость материально-производственных запасов по состоянию на 31 декабря 2008 г. составляет 22 313,24 млн руб., в том числе:

(тыс. руб.)

Наименование	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Сырье и материалы,	3 807 621	2 549 732
Затраты в незавершенном производстве	2 811 184	2 609 005
Готовая продукция и товары для перепродажи	13 077 581	10 813 019
Товары отгруженные	2 997 472	3 630 224
Расходы будущих периодов	2 277 562	2 711 261
<b>Всего:</b>	<b>24 971 420</b>	<b>22 313 241</b>

В 2008 году создан резерв под снижение стоимости материалов в сумме 86,2 млн руб. и под снижение стоимости товаров в сумме 12,2 млн руб.

Материалы, топливо, запасные части и другие материальные ресурсы отражены в отчетности по фактической себестоимости приобретения.

Незавершенное производство и готовая продукция отражались по фактической стоимости, товары – по покупной стоимости.

В соответствии с учетной политикой в составе расходов будущих периодов отражены расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, такие как: затраты связанные с приобретением лицензий на виды деятельности, с внедрением и адаптацией программных продуктов, со страхованием работников и имущества Общества.

#### 11. Финансовые вложения

Стоимость долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2008 г. составляет 554 016,4 млн руб., в том числе:

(тыс. руб.)

Наименование финансовых вложений	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
<b>Паи и акции</b>	<b>97 797 671</b>	<b>99 800 449</b>
в т.ч. вложения в дочерние общества	88 362 644	89 881 370
вложения в зависимые общества	9 116 450	9 497 326
вложения в прочие общества	318 577	421 753
<b>Предоставленные долгосрочные займы</b>	<b>398 111 159</b>	<b>453 592 424</b>
в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»	394 233 494	445 722 022
<b>Векселя и облигации полученные</b>	<b>120 111</b>	<b>135 680</b>
в т.ч. беспроцентные векселя	119 098	135 680
<b>Прочие долгосрочные финансовые вложения</b>	<b>487 891</b>	<b>487 891</b>
<b>Всего:</b>	<b>496 516 832</b>	<b>554 016 444</b>

Стоимость долгосрочных финансовых вложений приведена с учетом резерва под обесценение в сумме 522,8 млн руб. по состоянию на начало отчетного периода и в сумме 909,1 млн руб. на конец 2008 года. Увеличение финансовых вложений произошло в основном за счет приобретения доли ОАО «НК «Роснефть» в голосующих акциях дочерних и других обществ на 2 003 млн руб. и увеличения финансирования проектов ЗАО «Ванкорнефть» на сумму 69 622 млн руб. При этом дочерними обществами была погашена часть задолженности по займам, в том числе задолженность ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» в сумме 10 624 млн руб.

В 2008 году приобретены, созданы и выбыли следующие активы:

**а) приобретения:**

(тыс. руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ООО «Вал Шатского»	264 992	85,86
КОО «РН-Монголия»	76 134	100
ООО «ЧОП «РН-Охрана»	23 616	80

**б) создание (формирование):**

(тыс. руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»	10	100
ООО «РН-Пожарная безопасность»	10	100
ООО «РН-Бункер»	10	100
ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»	10	100
ООО «РН-Аэро»	10	100
ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»	10	100



ООО «РН-Чеченнефтепродукт»	10	100
ООО «РН-Учет»	10	100
ООО «РН-Строй»	10	100
ООО «РН-Здоровье»	10	100
ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»	10	100
ООО «КрасноярскНИПИнефть»	10	100
ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»	10	100
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	10	100
ООО «РН-Приморский НПЗ»	10	100
ОАО «УК «МТУ»	37 500	15
ЗАО «СПбМТСБ»	75 000	10
ООО «Сахалинэнергонефть»	0,1	1

**в) выбытие**  
(тыс. руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»	990	99
ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»	990	99
ЗАО СП «Капители»	5 232	16,59
ЗАО «Комсомольскнефть»	36	100
ООО «ПСО «Ласточка»	7	81
ОАО «Дальтрансгаз»	1 571 302	25
ООО «Базовый комплекс»	0,1	1
ООО «ЮНГ-Нефтехимсервис»	0,1	1
ООО «Краснодарнефтегаз-Ремонт»	860	0,28
ООО «КНГ-Специальный технологический сервис»	347	0,63
ООО «КНГ-Кубанское управление технологического транспорта»	2 885	0,82

Произошло увеличение долей и вложений по следующим обществам:

- ОАО «Верхнечонскнефтегаз» - увеличение фактических вложений на 285,324 млн руб., увеличения доли не произошло в связи с пропорциональным распределением дополнительных акций среди акционеров;
- ОАО «Охинская ТЭЦ» - увеличение фактических вложений на 367,072 млн руб., увеличение доли на 2,81 % до 94,01 %;
- ООО «РН-Сервис» - увеличение фактических вложений на 1 621,295 млн руб., увеличение доли на 22,58492 % до 22,5855 %;
- ООО «Восток-Энерджи» - увеличение фактических вложений на 51 млн руб., доля не изменилась;
- ООО «Бургас-Алесандруполис» - увеличение фактических вложений на 45,550 млн руб., доля не изменилась;
- ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» - увеличение фактических вложений на 684,715 млн руб., увеличение доли на 16,35 % до 87,85 %;
- ОАО «Нефтепорт» - увеличение фактических вложений на 7,044 млн руб., увеличение доли на 2,49 % до 100 %;
- ООО «РН-УфаниПИнефть» - увеличение фактических вложений на 77 млн руб., доля не изменилась;
- ООО «РН-Энерго» - увеличение фактических вложений на 5 млн руб., доля не изменилась.

Увеличение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2008 г. с 34 758 млн руб. до 249 865 млн руб. произошло за счет увеличения задолженности по займам ООО «РН-Развитие» на сумму 200 494 млн руб. и ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд» на сумму 6 287 млн руб. для финансирования проектов и пополнения оборотных средств, а также приобретения в ноябре 2008 года простого векселя Банка ВТБ стоимостью 15 382 млн руб.

Стоимость краткосрочных финансовых вложений приведена с учетом резерва под обесценение в сумме 111 млн руб. по состоянию на начало 2008 года, и в сумме 142,7 млн руб. по состоянию на 31.12.2008 г.

(тыс. руб.)

Наименование финансовых вложений	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
<b>Предоставленные краткосрочные займы</b>	<b>19 808 239</b>	<b>225 751 443</b>
<i>в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»</i>	19 602 239	150 320 950
<b>Векселя и облигации полученные</b>	<b>2 058 197</b>	<b>17 463 702</b>
<i>в т.ч. беспроцентные векселя</i>	103 665	15 382 201
<b>Прочие краткосрочные финансовые вложения</b>	<b>12 892 009</b>	<b>6 649 971</b>
<b>Всего:</b>	<b>34 758 445</b>	<b>249 865 116</b>

## 12. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская задолженность Общества на 01.01.2008 г. составляла 202 092 млн руб. За 2008 год задолженность уменьшилась на 53 104 млн руб. и составила 148 988 млн руб. на 31.12.2008 г.

При этом снижение задолженности по покупателям нефти и нефтепродуктов на 38 402 млн руб. обусловлено колебаниями цен реализации на экспорт и на российский рынок.

В соответствии с учетной политикой Общество создает резервы по сомнительным долгам. По результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности, принимая во внимание финансовое состояние (платежеспособность) должника и оценив вероятность погашения долга, был создан резерв в сумме 111 млн руб..

В балансе Общества дебиторская задолженность показана за вычетом созданного резерва.

(тыс. руб.)

	Сальдо на начало года	Сальдо на конец года
<b>Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, всего:</b>	<b>201 855 958</b>	<b>148 208 393</b>
Покупатели и заказчики	83 994 113	45 588 941
Авансы выданные	13 421 686	31 199 565
Прочие дебиторы, в т.ч.	104 440 159	71 419 887
<i>Задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов</i>	48 990 182	40 622 409
<i>Приобретение в 2007 году у ОАО «НК «ЮКОС» акций и долей обществ, не зарегистрированных в установленном порядке в связи с наличием обременений</i>	9 046 864	8 970 730
<i>Расчеты с таможенными органами по оформлению временных деклараций</i>	18 297 936	6 010 915
<i>Проценты по выданным займам</i>	2 380	2 495 279
<i>НДС с авансов полученных</i>	1 111 608	771 853
<i>Недостачи и потери, по которым продолжается претензионная работа</i>	349 638	71 171
<b>Резерв по сомнительным долгам в т.ч.</b>	<b>261 813</b>	<b>111 091</b>
<i>Покупатели и заказчики</i>	3 751	1 412
<i>Авансы выданные</i>	402	13 548
<i>Прочие дебиторы</i>	257 660	96 131

<b>Итого отражено в балансе за вычетом резервов:</b>	<b>201 594 145</b>	<b>148 097 302</b>
<i>Покупатели и заказчики</i>	83 990 362	45 587 529
<i>Авансы выданные</i>	13 421 284	31 186 017
<i>Прочие дебиторы</i>	104 182 499	71 323 756

Кредиторская задолженность Общества на 01.01.2008 г. составляла 102 832 млн руб. За 2008 год задолженность уменьшилась на 28 454 млн руб. и составила 74 378 млн руб. на 31.12.2008 г.

(тыс. руб.)

	<b>Сальдо на начало года</b>	<b>Сальдо на конец года</b>
<b><i>Кредиторская задолженность</i></b>	<b>102 831 620</b>	<b>74 377 601</b>
Поставщики и подрядчики	31 241 084	43 552 497
Задолженность перед работниками общества	7 617	5 574
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	34 072 741	9 358 122
Авансы полученные	7 341 321	7 650 296
Прочие кредиторы	30 168 857	13 811 112

### 13. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, прочие обязательства и обеспечения выданные

По состоянию на 31.12.2008 г. задолженность по кредитам составила 499 388 млн руб. (на 01.01.2008 г. - 353 572 млн руб.), задолженность по займам составила 123 166 млн руб. (на 01.01.2008 г. - 113 559 млн руб.), по прочим обязательствам – 99 356 млн руб. (на 01.01.2008 г. - 45 654 млн руб.).

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2008 г. задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов. Общая сумма задолженности по процентам, начисленным по кредитам Общества, составила 15 138 млн руб. По сравнению с предыдущим годом задолженность по процентам уменьшилась на 8 310 млн руб.

Кредитные ресурсы, привлекавшиеся в 2008 году, были направлены на финансирование деятельности Общества:

- Рефинансирование существующей задолженности;
- Пополнение оборотных средств.

(тыс. руб.)

	<b>Сальдо на начало года</b>	<b>Получено</b>	<b>Погашено</b>	<b>Сальдо на конец года</b>
Долгосрочные кредиты	248 367 252	291 208 757	98 374 983	441 201 026
Долгосрочные займы	37 600 132	1 014 526	16 597 497	22 017 161
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.:	42 428 984	10 361 853	-	52 790 837
<i>задолженность по налогам и сборам (реструктуризированная)</i>	42 324 982	10 361 853	-	52 686 835
<i>долгосрочные векселя собственные</i>	104 002	-	-	104 002
Краткосрочные кредиты	105 205 063	215 813 727	262 831 441	58 187 349
<i>в т.ч. овердрафты</i>		154 967 506	154 967 506	
Краткосрочные займы	75 959 252	119 608 207	94 418 430	101 149 029
Краткосрочные векселя собственные	3 225 162	92 634 383	49 294 710	46 564 835

Стоимость кредитного портфеля финансовых обязательств ОАО «НК «Роснефть» по средневзвешенной ставке привлечения с начала года значительно снизилась с 5,38 % до 3,82 % (без учета гарантий и проектного финансирования) по состоянию на 31.12.2008 г. При этом за период с 01.01.2008 г. по 31.12.2008 г. ставка 1-мес. ЛИБОР снизилась с 4,6 % до 0,44 %, а средневзвешенная маржа увеличилась с 0,78 % до 3,38 %, в основном, из-за сложившейся во второй половине 2008 года неблагоприятной мировой рыночной конъюнктуры и необходимости привлечения в номинальном выражении более дорогих рублевых заемных средств по фиксированной ставке процента.

Обеспечением по данным кредитам в основном являются экспортные поставки нефти. Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2008 г. составила 72 901 млн руб. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме обеспечений, %
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	17,5
Поручительства	82,5

#### 14. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Изменения курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывают значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества. Информация по динамике курса обмена рубля к доллару США:

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2008 г.	29,3804
2007 г.	24,55
2006 г.	26,33
2005 г.	28,78
2004 г.	27,75

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих доходов и расходов:

(тыс. руб.)

	За 2008 г.	За 2007 г.
Положительная курсовая разница	46 436 463	39 204 284
Отрицательная курсовая разница	106 251 129	18 926 397

#### 15. Налоговая задолженность

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2008 году, составили:

- налог на прибыль – 24 %;
- налог на добавленную стоимость – 18 %.

Текущий налог на прибыль за 2008 год составляет 47 124 млн руб., за 2007 год -79 605 млн руб.

Налог на прибыль, исчисленный в отчетном году за предыдущие отчетные периоды составляет 2 862 млн руб.

Дебиторская задолженность по налогам в бюджет по состоянию на 01.01.2009 г. составила 40 559 млн руб., в том числе:

- по налогу на прибыль 28 077 млн руб.;
- по НДС, в том числе по экспортным операциям, - 11 644 млн руб.;
- по прочим налогам - 838 млн руб.

По сравнению с 01.01.2008 г. дебиторская задолженность по налогам снизилась на 8 403 млн руб.

Вследствие полученных убытков в четвертом квартале 2008 г. налоговая база ОАО «НК «Роснефть» по налогу на прибыль снизилась по сравнению с 9 месяцами 2008 г., что привело к образованию задолженности по налогу на прибыль в бюджеты всех уровней перед Обществом.

Дебиторская задолженность по НДС состоит из сумм экспортного НДС, заявленного к возмещению из бюджета по декларации за четвертый квартал 2008 г. в сумме 7 705 млн руб., и сумм НДС, отказанных налоговыми органами к возмещению по услугам, оказанным перевозчиками экспортных грузов по территории РФ, не помещенных под таможенный режим экспорта. Все суммы отказов обжалованы в судебном порядке и находятся на рассмотрении в различных судебных инстанциях.

По состоянию на 31.12.2008 г. кредиторская задолженность Общества по налогам в бюджет по данным бухгалтерского учета составила 9 358 млн руб. Снижение задолженности Общества по сравнению с прошлым годом на 24 715 млн руб. произошло:

- за счет снижения начисления текущих платежей по НДС в декабре 2008 г. в результате падения мировых цен на нефть на 12 707 млн руб. Ставка НДС в декабре 2008 г. составила 1 332,5 руб./тн против 3 113,3 руб./тн в декабре 2007 г.;

- за счет уменьшения начислений по налогу на прибыль в четвертом квартале 2008 г. в результате резкого снижения мировых цен на нефть и роста курса доллара США.

В соответствии с положениями главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков взносов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году проведения проверки. Руководство Общества полагает, что расчет налоговых обязательств осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства.

## 16. Капитал

### Уставный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2008 г. составил 106 млн руб. и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая.

### Резервный и добавочный капитал

Капитал Общества включает в себя также суммы добавочного и резервного капиталов. Резервный капитал Общества представляет собой резервный капитал, образованный в соответствии с учредительными документами 5 % уставного капитала. На 31.12.2008 г. резервный капитал сформирован полностью и составляет 5,29 млн руб.

Добавочный капитал Общества на 31.12.2008 г. составляет 113 276 млн рублей. Существенных изменений добавочного капитала по отношению к 2007 году не производилось (на 31.12.2007 г. добавочный капитал составлял 113 276 млн рублей).

### Чистые активы

Чистые активы Общества на 31.12.2008 г. составили 560 511 млн руб. Увеличение чистых активов по сравнению с началом 2008 г. (436 155 млн руб.) составило 124 356 млн руб. или 29 %. Чистые активы Общества на 31.12.2008 г. превышают его уставный капитал на 560 405 млн руб.

## 17. Доходы и расходы, нераспределенная прибыль

Величина нераспределенной прибыли прошлых лет на 31.12.2008 г. составила 305 806 млн руб., на 01.01.2008 г. - 322 763 млн руб. Изменение величины прибыли прошлых лет произошло за счет начисленных дивидендов в сумме 16 957 млн руб.

Величина нераспределенной прибыли отчетного года составила 141 313 млн руб. На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли следующие доходы и расходы:

(тыс. руб.)

	За 2008 год	За 2007 год
Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг	263 157 508	255 271 752
Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам	-72 793 743	-12 931 391

<i>В том числе:</i>		
<i>Проценты к получению</i>	5 246 401	954 562
<i>Проценты к уплате</i>	16 972 002	26 244 523
<i>Доходы от участия в других организациях</i>	2 909 031	1 000 938
<i>Налоговые платежи</i>	4 259 511	2 724 874
<i>В том числе:</i>		
<i>Налог на имущество</i>	4 213 106	2 692 391
<b>Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества</b>	<b>41 200 530</b>	<b>39 690 002</b>
<i>В том числе:</i>		
<i>Доходы от продажи товарно-материальных ценностей</i>	290 120	30 257
<i>Доходы от продажи основных средств</i>	1 244 030	846 049
<i>Выручка от продажи акций, долей</i>	2 621 908	885 698
<i>Доходы от выбытия долгосрочных векселей</i>	23 950	1 501 358
<i>Доходы от выбытия краткосрочных векселей</i>	36 299 971	26 529 690
<b>Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества</b>	<b>40 372 853</b>	<b>39 617 819</b>
<i>В том числе:</i>		
<i>Стоимость выбывших товарно-материальных ценностей</i>	169 383	29 633
<i>Остаточная стоимость проданных основных средств</i>	1 087 571	662 525
<i>Стоимость выбывших акций, долей</i>	1 607 878	762 695
<i>Стоимость выбывших долгосрочных векселей</i>	23 950	1 498 561
<i>Стоимость выбывших краткосрочных векселей</i>	36 060 929	26 182 527
<b>Иные прочие доходы</b>	<b>60 000 352</b>	<b>57 250 982</b>
<i>В том числе:</i>		
<i>Штрафы, пени, неустойки по суду</i>	795 809	56 608
<i>Прибыль прошлых лет, выявленная в текущем году</i>	1 322 420	1 008 239
<i>Списание кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности по результатам инвентаризации</i>	3 142 495	1 052 896
<i>Возврат акциза</i>	3 683 120	1 094 284
<i>Доход от продажи-покупки валюты</i>	4 423 017	4 385 768
<i>Курсовые разницы</i>	46 436 463	39 204 284
<b>Иные прочие расходы</b>	<b>120 545 691</b>	<b>43 240 659</b>
<i>В том числе:</i>		
<i>Расходы от продажи-покупки валюты</i>	1 983 450	906 466
<i>Банковские услуги</i>	2 965 483	1 785 568
<i>Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном году</i>	1 419 657	2 411 693
<i>Штрафы, пени, неустойки, признанные</i>	692 771	11 367 794
<i>Курсовые разницы</i>	106 251 129	18 926 397

#### 18. Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

Общество формирует показатели, характеризующие учет расчетов по налогу на прибыль, ежемесячно. В случаях выбытия активов списание отложенных налоговых активов (обязательств) отражается аналогичными записями, как и при погашении отложенных налоговых активов (обязательств), т.е. через счет учета расчетов по налогам и сборам.

Условный расход по налогу на прибыль за отчетный год составил 45 687 млн руб., в 2007 году соответственно - 58 162 млн руб.

Информация о постоянных налоговых активах и обязательствах, отложенных налоговых активах и обязательствах приведена ниже в таблице.

(тыс. руб.)

		Остаток на начало года	Начислено за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Отложенный актив	налоговый	1 376 647	2 039 245	2 192 882	1 223 010
Отложенное обязательство	налоговое	5 883 221	1 916 966	2 631 034	5 169 153
Постоянный актив	налоговый	X	1 511 081	X	X
Постоянное обязательство	налоговое	X	5 302 997	X	X

## 19. Прибыль на одну акцию, выплата дивидендов

### Количество и номинальная стоимость акций

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Обществом размещено 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости 105 981 778,17 руб.

### Сумма дивидендов

Чистая прибыль Общества за 2008 год составляет 141 313 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию за 2008 год составляет 13,33 руб./акцию.

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2008 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в апреле 2009 г.

## 20. События, произошедшие после отчетной даты

28 января 2009 г. подписан кредитный договор в размере 1,35 млрд долл.США между ОАО «НК «Роснефть» и синдикатом международных банков, в который вошли BNP Paribas, Barclays, Calyon, Deutsche Bank, Societe Generale и Banco Santander. Кредит привлечен сроком на 15 месяцев, на рефинансирование существующей задолженности.

## 21. Условные факты хозяйственной деятельности

1. 19.09.2006 г. Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопродшественник ОАО «НК «Роснефть») взыскано в пользу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» по 4 искам задолженность по 4 договорам займа: 11 233 000,0 тыс. рублей – сумма займа; 1 702 858,5 тыс. рублей – начисленные проценты; 857 507,26 долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки. ОАО «НК «Роснефть» направило заявления об отмене состоявшихся решений МКАС при ТПП РФ в арбитражный суд. Решениями Арбитражного суда г. Москвы от 23.05.2007 г., оставленными в силе постановлениями Федерального арбитражного суда Московского округа от 13.08.2007 г., решения Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ от 19.09.2006 г. были отменены. Определения Высшего Арбитражного Суда РФ от 10.12.2007 г. компании «Yukos Capital S.a.r.l.» было отказано в передаче дел в Президиум Высшего Арбитражного Суда РФ для пересмотра в порядке надзора указанных судебных актов арбитражных судов.

Срок возврата займов согласно условиям договоров займа определен 31.12.2007 г.

Акционер ОАО «НК «Роснефть» обратился в Арбитражный суд г. Москвы с иском к ОАО «НК «Роснефть» и компании «Yukos Capital S.a.r.l.», в котором просил признать заключенные договоры займа недействительными. Вынесение решения по иску ожидается в следующем отчетном периоде.

В свою очередь, компания «Yukos Capital S.a.r.l.» обратилась в Нидерландах в суд с заявлением о признании и приведении в исполнение указанных Решений Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ, в удовлетворении данного заявления судом было отказано. 13 января 2009 года Апелляционный суд Амстердама рассмотрел апелляционную жалобу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» на указанное решение об отказе в приведении в исполнение Решений МКАС при ТПП РФ в Нидерландах. Вынесение решения апелляционной инстанцией ожидается в следующем отчетном периоде.

2. В мае 2007 г. суд Амстердама удовлетворил заявление компании «Глендейл Груп Лимитед» о наложении обеспечительного ареста на денежные средства и имущество, которые компания «Юкос Файненс Б.В.» имеет в своем владении и будет должна передать ОАО «НК «Роснефть» в рамках существующих или будущих юридических отношений между ними. Данное заявление было подано в целях обеспечения требования компании «Глендейл Груп Лимитед» к ОАО «НК «Роснефть» на основании векселей, выпущенных ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 г. в размере около 130 млн евро, держателем которых в настоящий момент является «Глендейл Груп Лимитед». В октябре 2008 г. ОАО «НК «Роснефть» подало ходатайство о неподсудности спора суду Нидерландов. Вынесение решения по данному делу ожидается после отчетной даты.

3. В отчетном периоде в арбитражных судах различных инстанций находились на рассмотрении заявления ОАО «НК «Роснефть» об оспаривании решений налоговых органов, которыми Компании было отказано в возмещении налога на добавленную стоимость на общую сумму 4 731,5 млн руб. Иски Компании на сумму 983,9 млн руб. были поддержаны арбитражными судами, тем не менее были обжалованы налоговым органом в вышестоящих судебных инстанциях (либо могут быть обжалованы в следующем отчетном периоде). Требования ОАО «НК «Роснефть» на сумму 822,6 млн руб. не были поддержаны арбитражным судом, однако Компания обжаловала отрицательные судебные акты в апелляционном порядке. Иски на сумму 2 925 млн руб. не были рассмотрены по существу в отчетном периоде.

4. В судебном порядке также оспариваются решения налоговых органов, принятые по результатам выездных и камеральных налоговых проверок ОАО «НК «Роснефть» на общую сумму 1 701,6 млн руб. Требования ОАО «НК «Роснефть» удовлетворены в отношении 406 млн руб., однако положительные судебные акты обжалованы налоговыми органами, процесс обжалования завершится в следующем периоде. Требования на сумму 1 205,6 млн руб. находятся на рассмотрении в арбитражном суде 1 инстанции, решения по данным требованиям будет принято в следующем отчетном периоде.

5. В декабре 2008 г. ООО "Энерготрейд" обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с двумя исками о взыскании с ОАО «НК «Роснефть» вексельной задолженности, процентов и пеней в общей сумме 2 184 млн руб. по двум векселям, выпущенным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. На дату составления настоящей отчетности дела не были рассмотрены по существу. Ранее в Арбитражный суд г. Москвы было подано два иска от имени Республики Мордовия в лице Государственного учреждения «Фонд имущества Республики Мордовия» о взыскании с Компании задолженности по двум указанным векселям в общей сумме 1 464 млн руб. В июле и августе 2008 года арбитражный суд 1-ой инстанции удовлетворил данные иски, взыскав с ОАО «НК «Роснефть» 1 464 млн руб. Однако в октябре и ноябре 2008 года состоявшиеся решения были отменены постановлениями апелляционного суда, в удовлетворении требований Республики Мордовия было отказано.

6. В ноябре 2008 г. Арбитражный суд г. Москвы вынес решение об отказе в удовлетворении иска ООО "Ю-Мордовия" о взыскании с ОАО "НК "Роснефть" вексельной задолженности, процентов и пеней в общей сумме 728 млн руб. по другому векселю, также выпущенному ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. По состоянию на дату составления отчетности принятое судом решение не было обжаловано, однако срок на подачу кассационной жалобы не истек.

7. В сентябре 2008 г. Управление ФАС России по Иркутской области вынесло постановление о наложении на ОАО «НК Роснефть» административного штрафа в сумме 229 млн руб., которое было оспорено в судебном порядке. Требования ОАО «НК «Роснефть» не были поддержаны арбитражным судом в первой инстанции, однако Компания обжаловала отрицательный судебный акт в апелляционном порядке, рассмотрение дела не завершено. На дату составления отчетности постановление Иркутского УФАС о наложении на Компанию административного штрафа не вступило в законную силу.

В декабре 2008 г. ФАС России вынесла постановление о наложении на ОАО «НК «Роснефть» административного штрафа в сумме 1 508,7 млн руб. за нарушение антимонопольного законодательства, которое было обжаловано ОАО «НК «Роснефть» в судебном порядке. На дату составления отчетности дело не было рассмотрено судом по существу, постановление о наложении штрафа не вступило в законную силу.

## **22. Операции со связанными сторонами**

В ходе своей обычной деятельности ОАО «НК «Роснефть» совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством. К связанным сторонам ОАО «НК «Роснефть» относит также предприятия, которые не являются аффилированными лицами по российскому законодательству, но являются таковыми в соответствии с МСФО №24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (компании, контролируемые государством, а также акционеры, имеющие право распоряжаться более чем 10 и не более 20 процентами голосующих акций).



Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с ОАО «НК «Роснефть»:

- дочерние общества (компании, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» по методу дочерних);
- зависимые общества (компании, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» как зависимые);
- основные владельцы (акционеры, распоряжающиеся более чем 10% голосующих акций);
- организации, контролируемые государством;
- участники совместной деятельности;
- другие связанные стороны.

#### Дочерние общества

В данной группе раскрыта информация по операциям с дочерними обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации долей более чем 50 % обыкновенных голосующих акций или которые контролирует другим способом.

(тыс. руб.)

	За 2007 год	За 2008 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>		
Реализация нефти и газа	81 109 612	74 886 536
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	118 197 580	207 173 642
Доходы от сдачи имущества в аренду	19 126 362	25 102 500
Прочая реализация (в т.ч. товаров) и доходы	40 260 379	44 420 261
	<b>258 693 933</b>	<b>351 582 939</b>
<b>Затраты и расходы</b>		
Покупка нефти и газа	58 106 586	25 673 986
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	5 148 207	2 114 432
Логистические услуги и расходы на транспортировку	16 753 424	30 430 827
Услуги по добыче нефти и газа	98 236 345	113 030 960
Стоимость процессинга	22 561 003	33 911 269
Прочие расходы	3 532 264	12 089 541
	<b>204 337 829</b>	<b>217 251 015</b>
<b>Прочие операции</b>		
Покупка основных средств	33 105	5 272
Кредиты/ займы выданные	440 766 266	367 969 920
Погашение кредитов/займов выданных	109 228 291	108 884 718
Поступление краткосрочных кредитов и займов	112 312 128	104 119 961
Погашение краткосрочных кредитов и займов	39 711 919	85 615 821
Поступление долгосрочных кредитов и займов	101 367	-
Погашение долгосрочных кредитов и займов	2 481 434	2 594 623
Депозиты размещенные	-	1 500 000
Депозиты погашенные	-	1 500 000
Проценты к получению	84 780	2 668 015
Дивиденды полученные	733 923	2 896 650
Полученные гарантии и обеспечения	364 372 970	20 000

← Отформатированная таблица

← Отформатированная таблица

← Отформатированная таблица

(тыс. руб.)

	Сальдо на 01.01.2008	Сальдо на 31.12.2008
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	2 905 586	5 313 560
Дебиторская задолженность, в т.ч.	34 897 670	28 031 297
- долгосрочная	110 550	128 794
- авансы выданные краткосрочные	5 366 974	8 192 473
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	6 214	-
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	505 289 179	766 027 743
	485 283 823	540 390 395

	<b>543 092 435</b>	<b>799 372 600</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	49 316 412	49 889 688
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	96 699 369	107 401 010
в т.ч. долгосрочные	20 863 029	6 294 911
	<b>146 015 781</b>	<b>157 290 698</b>

### Зависимые общества

В данной группе раскрыта информация по операциям с зависимыми обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации долей, составляющей более 20 %, но менее 50 % обыкновенных голосующих акций и оказывает существенное влияние.

(тыс. руб.)

	За 2007 год	За 2008 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>		
Реализация нефти и газа	845 619	1 028 642
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 727 628	4 657 647
Доходы от сдачи имущества в аренду	1 226	107 553
Прочие доходы	3 407	1 165 983
	<b>3 577 880</b>	<b>6 959 825</b>
<b>Затраты и расходы</b>		
Покупка нефти и газа	-	11 279 633
Логистические услуги и расходы на транспортировку	-	849 091
Расходы по аренде имущества	115 666	87 013
Прочие расходы	13 913	99 860
	<b>129 579</b>	<b>12 315 597</b>
<b>Прочие операции</b>		
Покупка основных средств	-	11
Кредиты/ займы выданные	1 488 645	2 030 954
Погашение кредитов/займов выданных	610 438	-
Поступление краткосрочных кредитов и займов	33 336	3 424 354
Погашение долгосрочных кредитов и займов	-	8 768 779
Проценты к получению	143 986	261 153
Дивиденды полученные	223 484	12 381
Полученные гарантии и обеспечения	146 000	-

← Отформатированная таблица

← Отформатированная таблица

(тыс. руб.)

	Сальдо на 01.01.2008	Сальдо на 31.12.2008
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность, в т.ч.	819 585	914 826
- долгосрочная	187 502	476 053
- авансы выданные краткосрочные	307 753	18 542
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	66 342	-
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	11 195 720	12 263 770
	11 022 163	11 878 927
	<b>12 015 305</b>	<b>13 178 596</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	49 663	157 563
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	61 174	31 167
в т.ч. долгосрочные	27 837	31 167

110 837

188 730

**Основные владельцы**

Сумма дивидендов, выплаченных основному акционеру, в 2007 году за 2006 год составляет 10 594,5 млн руб., в 2008 году за 2007 год - 12 745 млн руб.

**Компании, контролируемые государством**

Таковыми предприятиями являются бывшие подразделения ПАО «ЕЭС», ОАО «Газпром», ОАО «РЖД», ОАО «Сбербанк», «Внешэкономбанк», ОАО «Банк ВТБ», ОАО «Газпромбанк», ОАО «АК «Транснефть», а также органы федеральной власти, в том числе налоговые органы.

(тыс. руб.)

	За 2007 год	За 2008 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>		
Реализация нефти и газа	2 434 678	37 750 506
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	5 396 580	13 667 249
Доходы от реализации финансовых вложений	1 042 189	32 046 671
Прочие доходы	48 165	1 309 137
	<b>8 921 612</b>	<b>84 773 563</b>
<b>Затраты и расходы</b>		
Покупка нефти и газа	925 436	33 007 348
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	18 157	-
Логистические услуги и расходы на транспортировку	69 082 989	80 154 297
Таможенные пошлины	358 479 282	585 755 295
Расходы по аренде имущества	470 966	287 873
Расходы при выбытии финансовых вложений	-	31 013 918
Прочие расходы	1 735 574	1 828 513
	<b>430 712 404</b>	<b>732 047 244</b>
<b>Прочие операции</b>		
Покупка основных средств	176 023	-
Кредиты/ займы выданные	63 999	-
Поступление краткосрочных кредитов и займов	170 819 905	150 693 093
Погашение краткосрочных кредитов и займов	165 722 800	145 871 897
Поступление долгосрочных кредитов и займов	53 052 000	31 592 605
Погашение долгосрочных кредитов и займов	109 614 619	27 093 283
Поступление краткосрочного займа в натуральной форме	-	17 925
Погашение краткосрочного займа в натуральной форме	-	17 925
Депозиты размещенные	679 843 527	507 022 740
Депозиты погашенные	679 446 393	505 910 955
Проценты к уплате	8 606 503	5 520 537
Проценты к получению	160 849	1 323 976
Выданные гарантии и обеспечения	897 779	6 345 542

Отформатированная  
таблицаОтформатированная  
таблицаОтформатированная  
таблица

(тыс. руб.)

	Сальдо на 01.01.2008	Сальдо на 31.12.2008
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	3 031 723	18 057 318
Дебиторская задолженность, в т.ч.	6 951 964	8 990 917
- долгосрочная дебиторская задолженность;	-	31 298
- авансы выданные краткосрочные	3 941 723	4 376 759
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода;	140 078	51 611
<i>справочно: величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в т.ч. за счет средств резерва по сомнительным долгам</i>	37 504	-

Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	2 314 220 94 590	18 598 902 153 545
	<b>12 297 907</b>	<b>45 647 137</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	291 414	448 067
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	130 624 630	152 862 744
в т.ч. долгосрочные	91 723 350	107 705 231
	<b>130 916 044</b>	<b>153 310 811</b>

#### Участники совместной деятельности

Операции с компаниями, являющимися участниками совместной деятельности с ОАО «НК Роснефть» за период 2007-2008 г. отсутствуют.

#### Прочие связанные стороны

В группу «Прочие связанные стороны» включены страховые компании и негосударственный пенсионный фонд, действующие в интересах работников Общества.

(тыс. руб.)

	За 2007 год	За 2008 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>		
Доходы от сдачи имущества в аренду	46	6 540
Инвестиционный доход по договорам негосударственного пенсионного обеспечения	82 212	-
Прочие доходы	188 752	1 449
	<b>271 010</b>	<b>7 989</b>
<b>Затраты и расходы</b>		
Расходы на страхование	112 864	207 282
Расходы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения	129 699	228 770
Прочие	167	
	<b>242 730</b>	<b>436 052</b>
<b>Прочие операции</b>		
Дивиденды полученные	16 552	

← Отформатированная  
таблица

ОАО «НК «Роснефть» за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами.

#### 23. Показатели по сегментам

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» при выделении информации по сегментам принимались во внимание общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержена организация.

(тыс. руб.)

Наименование сегмента	Выручка нетто за отчетный год
-----------------------	-------------------------------

	всего	внешний рынок	внутренний рынок
Нефть	442 171 577	400 813 893	41 357 684
Газ	11 214 038	-	11 214 038
Нефтепродукты	490 291 174	235 469 987	254 821 187
Прочие продажи	64 500 707	-	64 500 707
<b>Всего:</b>	<b>1 008 177 496</b>	<b>636 283 880</b>	<b>371 893 616</b>

#### 24. Прочие аспекты деятельности Общества

##### *Вопросы защиты окружающей среды*

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Общества полагает, что ее деятельность соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Общества отсутствует риск появления значительных обязательств.

##### *Страхование*

Общество продолжает заниматься страхованием имущества, грузов, транспортировки и строительно-монтажных работ. Начиная с 2008 года, объектом страхования также являются имущественные интересы Общества, связанные с получением ожидаемой прибыли в результате перерыва в предпринимательской деятельности.

Президент \_\_\_\_\_ С.М. Богданчиков

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ С.Н. Ким

13 февраля 2009 г.

**Бухгалтерская отчетность  
ОАО «НК «Роснефть» за январь-март  
2009 года**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

на 31 марта 2009г.

Форма №1

по  
ОКАТО

45286596000

Коды

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Идентификационный номер  
налогоплательщика

Вид деятельности Промышленность  
Организационно-правовая форма/форма  
собственности

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес): 115035,г.  
Москва,Софийская наб.,26/1

ОКОГУ

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКФС

41114

00044428

7706107510

11.10.11 23.20

11.10.2 63.40

60.30.11 51.70

74.14

47

12

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	3 177 711	3 179 255
Основные средства	120	242 476 691	246 421 446
Незавершенное строительство	130	72 523 168	83 719 520
Долгосрочные финансовые вложения	140	552 438 582	557 725 274
Отложенные налоговые активы	145	1 026 865	3 602 070
Геолого-разведочные активы	147	29 478 094	30 320 658
Прочие внеоборотные активы	150	942 929	831 242
<b>ИТОГО по разделу 1</b>	<b>190</b>	<b>902 064 040</b>	<b>925 799 465</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	22 237 197	23 119 119
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 549 732	2 695 373
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	2 609 005	2 374 086
готовая продукция и товары для перепродажи	214	10 813 019	12 623 642
товары отгруженные	215	3 630 224	2 826 707
расходы будущих периодов	216	2 635 217	2 599 311
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	12 767 185	11 518 710

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	889 810	977 300
Долгосрочные производные финансовые инструменты	233		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	148 097 710	151 931 503
в том числе: покупатели и заказчики	241	45 587 529	60 916 254
Краткосрочные производные финансовые инструменты	243		333 260
Краткосрочные финансовые вложения	250	251 442 978	273 885 080
Денежные средства:	260	26 588 969	76 840 772
Прочие оборотные активы	270		
Итого по разделу II	290	462 023 849	538 605 744
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	1 364 087 889	1 464 405 209

ПАССИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	105 982	105 982
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	113 276 385	113 276 385
Резервный капитал	430	5 299	5 299
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	5 299	5 299
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	447 746 107	447 746 107
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		(5 769 423)
Итого по разделу III	490	561 133 773	555 364 350
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	335 131 065	322 909 818
Отложенные налоговые обязательства	515	4 307 628	5 616 301
Прочие долгосрочные обязательства	520	52 686 835	50 400 668
Долгосрочные производные финансовые инструменты	523		
Итого по разделу IV	590	392 125 528	378 926 787
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	334 092 337	439 406 821
Кредиторская задолженность	620	74 377 601	87 667 640
в том числе: поставщики и подрядчики	621	43 552 497	47 283 389
задолженность перед персоналом организации	624	5 574	121 212



задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	63	924
задолженность по налогам и сборам	626	9 358 059	12 408 780
прочие кредиторы	628	21 461 408	27 853 335
Краткосрочные производные финансовые инструменты	623		
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	45 751	49 191
Доходы будущих периодов	640	3 867	3 845
Резервы предстоящих расходов	650	2 309 032	2 986 575
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	690	410 828 588	530 114 072
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)</b>	<b>700</b>	<b>1 364 087 889</b>	<b>1 464 405 209</b>

**СПРАВКА  
О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ**

Наименование забалансового счета	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	46 034 646	49 005 754
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	271 148	271 507
Товары, принятые на комиссию		224 495	1 802 278
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	653 762	675 764
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	948 707	948 707
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	72 900 990	90 294 822
Износ жилищного фонда	970	3 252	8 019
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	2 323	2 323

Руководитель

С.И. Макаров

Первый зам. главного бухгалтера

Н.Н. Вовк

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

на 01.04.2009 г.

Форма N2

по ОКУД

Коды

0710002

Дата (год,месяц,число)

Организация ОАО "НК" Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510

11.10.11 23.20

11.10.2 63.40

60.30.11

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

51.70.74.14

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/

ОКФС

47/12

по ОКЕИ

384/385

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	189 659 261	246 706 504
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(108 378 291)	(139 590 410)
Валовая прибыль	029	81 280 970	107 116 094
Коммерческие расходы	030	(27 275 483)	(21 562 684)
Управленческие расходы	040	(3 275 772)	(2 819 142)
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010-020-030-040))	050	50 729 715	82 734 268
<b>II. Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	2 757 330	412 706
Проценты к уплате	070	(4 818 552)	(4 362 499)
Доходы от участия в других организациях	080		
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	090	2 551 216	2 448 357
Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	100	(2 580 319)	(2 453 274)
Налоговые платежи	110	(1 204 373)	(942 864)
Иные прочие доходы	120	53 233 523	20 531 618
Иные прочие расходы	130	(107 550 383)	(11 187 879)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060+070+080+090-100-110+120-130))	140	(6 881 843)	87 180 433
Отложенные налоговые активы	150	2 575 205	339 629
Отложенные налоговые обязательства	151	(1 310 758)	(708 298)
Текущий налог на прибыль	152		(21 650 620)
Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	153	(152 027)	(103 416)
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки 140+150-151-152-153)	190	(5 769 423)	65 057 728
<b>СПРАВОЧНО:</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	61 142	1 095 984

Базовая прибыль (убыток) на акцию	202		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	203		

**РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ**

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Выручка от продажи (покупки) иностранной валюты (стоимость проданной (купленной) иностранной валюты)	210	141 672 428	(141 485 678)	282 366 673	(280 878 000)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	220	45 858 449	102 376 547	16 661 494	(7 341 576)
Банковские услуги	230		(1 471 830)		(1 018 733)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанная) в отчетном периоде	240	4 506 284	(713 619)	705 663	(1 162 793)
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решение суда (арбитражного суда) об их взыскании	250	1 459	(10 865)	1 643	(343 661)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	112 428	(17 615)	96 654	(5 330)

Руководитель

С.И. Макаров

Первый зам. главного бухгалтера

Н.Н. Вовк

**Расчет чистых активов ОАО «НК «Роснефть» (по балансовой оценке)  
На 31.03.2009 г.**

№	Наименование	Код стр.	На 01.01.09	На 31.03.09
п/п	показателя	баланса	(тыс. руб.)	(тыс. руб.)
1.	<b>Активы</b>			
1	Нематериальные активы	110	3 177 711	3 179 255
2	Основные средства	120	242 476 691	246 421 446
3	Незавершенное строительство	130	72 523 168	83 719 520
4	Долгосрочные и краткосрочные фин. вложения	140,250	803 881 560	831 610 354
5	Отложенные налоговые активы	145	1 026 865	3 602 070
6	Геолого-разведочные активы	147	29 478 094	30 320 658
7	Прочие внеоборотные активы	150	942 929	831 242
8	Запасы	210	22 237 197	23 119 119
9	НДС по приобретенным ценностям, акциз	220	12 767 185	11 518 710
10	Дебиторская задолженность	230,240	148 987 520	153 242 063
11	Денежные средства	260	26 588 969	76 840 772
12	Прочие оборотные активы	270		
13	<b>Итого активы (сумма пунктов 1-12)</b>		<b>1 364 087 889</b>	<b>1 464 405 209</b>
2.	<b>Пассивы</b>			
14	Долгосрочные обязательства по займам, кредитам	510	335 027 063	322 909 818
15	Отложенные налоговые обязательства	515	4 307 628	5 616 301
16	Прочие долгосрочные обязательства	520	52 790 837	50 400 668
17	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	287 527 502	392 841 986
18	Кредиторская задолженность	620	74 377 601	87 667 640
19	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	45 751	49 191
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	650	2 309 032	2 986 575
21	Прочие краткосрочные обязательства	660	46 564 835	46 564 835
22	<b>Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов (сумма пунктов 14-21)</b>		<b>802 950 249</b>	<b>909 037 014</b>
23	<b>Стоимость чистых активов (итого активов минус итого пассивов) п.13-п.22</b>		<b>561 137 640</b>	<b>555 368 195</b>

Заместитель Генерального директора ООО «РН-Учет»  
(доверенность № 1062 от 01.04.2009 г.)

Н.Н. Вовк