

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

Код эмитента: 00122-А

за I квартал 2007 года

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

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

Президент открытого акционерного общества  
«Нефтяная компания «Роснефть»

С.М. Богданчиков

15 мая 2007 года

Главный бухгалтер открытого акционерного общества  
«Нефтяная компания «Роснефть»

15 мая 2007 года

М.П.

С.Н. Ким

Контактное лицо: Заместитель начальника Управления корпоративных отношений  
Департамента собственности и корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»  
Грицкевич Светлана Валентиновна

Телефон: 8 (495) 777-44-38

Факс: 8 (495) 225-97-02

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

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

## ОГЛАВЛЕНИЕ

№	Наименование раздела, подраздела	Стр.
	Введение	7
I.	Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1.	Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2.	Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.3.	Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	9
1.4.	Сведения об оценщике эмитента	11
1.5.	Сведения о консультантах эмитента	11
1.6.	Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
II.	Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	11
2.1.	Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2.	Рыночная капитализация эмитента	12
2.3.	Обязательства эмитента	13
2.3.1.	Кредиторская задолженность	13
2.3.2.	Кредитная история эмитента	15
2.3.3.	Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	17
2.3.4.	Прочие обязательства эмитента	18
2.4.	Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	18
2.5.	Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	18
2.5.1.	Отраслевые риски	18
2.5.2.	Страновые и региональные риски	19
2.5.3.	Финансовые риски	20
2.5.4.	Правовые риски	21
2.5.5.	Риски, связанные с деятельностью эмитента	22
III.	Подробная информация об эмитенте	24
3.1.	История создания и развитие эмитента	24
3.1.1.	Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	24
3.1.2.	Сведения о государственной регистрации эмитента	24
3.1.3.	Сведения о создании и развитии эмитента	24

3.1.4.	Контактная информация	25
3.1.5.	Идентификационный номер налогоплательщика	26
3.1.6.	Филиалы и представительства эмитента	26
3.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	27
3.2.1.	Отраслевая принадлежность эмитента	27
3.2.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	27
3.2.3.	Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	29
3.2.4.	Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	31
3.2.5.	Сведения о наличии у эмитента лицензий	36
3.2.6.	Совместная деятельность эмитента	37
3.2.7.	Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	37
3.2.8.	Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	37
3.2.9.	Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	183
3.3.	Планы будущей деятельности эмитента	183
3.4.	Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	184
3.5.	Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	186
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	257
3.6.1.	Основные средства	257
IV.	Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	257
4.1.	Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	258
4.1.1.	Прибыль и убытки	258
4.1.2.	Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	259
4.2.	Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	261
4.3.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	262
4.3.1.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	262
4.3.2.	Финансовые вложения эмитента	265
4.3.3.	Нематериальные активы эмитента	267
4.4.	Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	267

4.5.	Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	270
4.5.1.	Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	273
4.5.2.	Конкуренты эмитента	274
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	275
5.1.	Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	275
5.2.	Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	279
5.3.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	295
5.4.	Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	295
5.5.	Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	297
5.6.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	300
5.7.	Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	300
5.8.	Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающиеся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	300
VI.	Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	301
6.1.	Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	301
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	301
6.3.	Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	302
6.4.	Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	302
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	302
6.6.	Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	303
6.7.	Сведения о размере дебиторской задолженности	374
VII.	Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	376
7.1.	Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	376

7.2.	Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал	376
7.3.	Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год	376
7.4.	Сведения об учетной политике эмитента	377
7.5.	Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.	380
7.6.	Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	380
7.7.	Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	381
VIII.	Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	381
8.1.	Дополнительные сведения об эмитенте	381
8.1.1.	Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	381
8.1.2.	Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	382
8.1.3.	Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	383
8.1.4.	Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	383
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	386
8.1.6.	Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	397
8.1.7.	Сведения о кредитных рейтингах эмитента	409
8.2.	Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	411
8.3.	Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	412
8.4.	Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	412
8.5.	Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	412
8.6.	Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	412
8.7.	Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	412
8.8.	Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым	413

	эмиссионным ценным бумагам эмитента	
8.9.	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	415
8.10.	Иные сведения	416
	Приложение № 1 Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2006 года	417
	Приложение № 2 Бухгалтерская отчетность Эмитента за I квартал 2007 года	461

## 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 «НК «Роснефть» (далее также - «Эмитент», «Общество» или «Компания») в связи с регистрацией Федеральной службой по финансовым рынкам Проспекта ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», осуществленной 28 марта 2006 года.

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

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

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

№	Фамилия Имя Отчество	Год рождения
<b>Совет директоров</b>		
1.	Сечин Игорь Иванович – Председатель Совета директоров	1960
2.	Андросов Кирилл Геннадьевич	1972
3.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957
4.	Костин Андрей Леонидович	1956
5.	Нарышкин Сергей Евгеньевич	1954
6.	Некипелов Александр Дмитриевич	1951
7.	Никитин Глеб Сергеевич	1977
8.	Реус Андрей Георгиевич	1960
9.	Ханс-Йорг Рудлофф	1940
<b>Коллегиальный исполнительный орган эмитента (Правление)</b>		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович – Председатель Правления	1957
2.	Барановский Анатолий Иванович	1942
3.	Борисенко Николай Александрович	1956
4.	Землюк Степан Васильевич	1959

5.	Ким Сун Не	1951
6.	Кудряшов Сергей Иванович	1967
7.	О`Браен Питер Ллойд	1969
8.	Турсунов Ризо Шарипович	1947
<b>Единоличный исполнительный орган эмитента (Председатель Правления)</b>		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957

## 1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

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

**Основные счета ОАО «НК «Роснефть» сосредоточены в ОАО «ВБРР», Сбербанке России, Внешторгбанке и АБН АМРО Банк А.О.**

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

Полное наименование банка: Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)  
Краткое наименование банка: Сбербанк России  
Место нахождения банка: 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19  
ИНН банка: 7706107510  
БИК: 044525225  
Кор. Счет: К/с 30101810400000000225 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России  
Номер и тип счета: 40702840000020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России (текущий валютный счет)  
40702840900020205321 в ОПЕРУ Сбербанка России (транзитный валютный счет)  
40702810700020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России (расчетный счет)

Полное наименование банка: Банк внешней торговли (открытое акционерное общество)  
Краткое наименование банка: Внешторгбанк  
Место нахождения банка: 103031, г. Москва, ул. Кузнецкий мост, д. 16  
ИНН банка: 7702070139  
БИК: 044525187  
Кор. Счет: К/с 30101810700000000187 в ОПЕРУ ГУ ЦБ РФ  
Номер и тип счета: 40702840500060000444 (текущий валютный счет)  
40702840800060000445 (транзитный валютный счет)



Полное наименование банка: АБН АМРО Банк А.О.  
Краткое наименование банка: АБН АМРО Банк А.О.  
Место нахождения банка: 125009, г. Москва, Большая Никитская ул. 17, строение 1  
ИНН банка: 7706107510  
БИК: 044525217  
Кор. Счет: К/с 30101810900000000217  
Номер и тип счета: 40502840700005017793 (текущий валютный счет)  
40502840500205047242 (транзитный валютный счет)  
40502810400005017793 (расчетный счет)

### 1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

1. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «Аудиторская фирма «Центр бухгалтера и аудитора», ЗАО АФ «ЦБА».**

Место нахождения аудиторской организации: **127047, Москва, Оружейный переулок, д.15, стр.1.**

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

Адрес электронной почты: **[info@cba.ru](mailto:info@cba.ru).**

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

Номер лицензии: **Е 002806.**

Дата выдачи: **10.12.2002 г.**

Срок действия: **на 5 лет.**

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

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

**Аудиторская фирма «ЦБА» является членом профессиональных аудиторских объединений:**

- **Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России**
- **Национальная Федерация консультантов и аудиторов (НФКА)**
- **Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР).**

**Членство в данных организациях обуславливает соответствие оказываемых услуг международным и российским стандартам, обеспечение качества в соответствии с идеологией международных стандартов качества ИСО-9000.**

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

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

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

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

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

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

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

Порядок выбора аудитора, наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: **На основании Федерального закона «Об аудиторской деятельности» проводится конкурс по выбору аудитора Компании по проверке бухгалтерской отчетности. Конкурсная комиссия, рассмотрев полученные предложения на основании технической оценки проекта и стоимости**

оказания услуг, предлагает годовому общему собранию акционеров ОАО «НК «Роснефть» утвердить аудитором победителя конкурса.

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

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

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

**Размер вознаграждения аудитора определяется решением Совета директоров Эмитента.**

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

<b>Финансовый год, за который аудитором проводилась независимая проверка</b>	<b>Размер вознаграждения, руб.</b>
<b>2003</b>	<b>1 400 820</b>
<b>2004</b>	<b>1 545 770</b>
<b>2005</b>	<b>2 299 200</b>
<b>2006</b>	<b>4 979 600</b>

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

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

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

Место нахождения:

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

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

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

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

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

Номер лицензии: **Е 002138**

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

**Срок действия 5 лет.**

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

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

**ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» является членом Некоммерческого партнерства «Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России» (НП «ИПБ России»).**

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

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

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

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

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

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

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

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

Порядок определения размера вознаграждения аудитора: **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.**

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

#### 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

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента, за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующему первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года.

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.03.2007
Стоимость чистых активов Эмитента, тыс.руб.	37 009 013	54 694 573	113 309 953	222 138 816	287 966 974	306 834 062
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	149,1	142,1	314,8	182,6	160,1	159,7
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу	24,4	20,8	221,9	34,0	48,97	56,95

и резервам, %						
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	34,3	54,7	35,7	33,7	56,5	14,0
Уровень просроченной задолженности, %	1,9	0,8	0,5	0,2	3,5	4,11
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	6	8	8	7	1,77	0,42
Доля дивидендов в прибыли, %	12,3	8,1	8,5	20,0	-	-
Производительность труда, руб./чел.	110 481	132 772	184 338	607 577	543 368	114 880
Амортизация к объему выручки, %	2,9	3,4	2,7	0,6	0,96	2,52

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 в рассматриваемый пятилетний период стабильно растут в основном за счет полученной прибыли, а также за счет эмиссии акций в 2006 году. Прирост чистых активов за 1 квартал 2007 года составил +18 867 млн.руб.

В структуре источников формирования активов привлеченные средства занимают большую долю относительно собственного капитала: привлеченные источники составляют 61% от всех источников, собственный капитал составляет 39%.

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. На конец 2006 г. данный показатель вырос на 67% по сравнению с аналогичным показателем на конец 2005 г. и составил 56,5%. В 1 квартале 2007 года показатель снизился до 14%, что связано с более активным погашением кредитов и займов в соответствии с согласованными графиками подписанных кредитных соглашений.

Уровень просроченной кредиторской задолженности составляет 4%, однако, поскольку основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента, то негативных последствий данная ситуация не влечет.

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2006-2007 гг. замедлилась, что связано с просроченной дебиторской задолженностью ОАО «НК «ЮКОС». При исключении данного фактора и при расчете оборачиваемости не по выручке «нетто», а по выручке «брутто», что методологически является более логичным, оборачиваемость дебиторской задолженности составит:

- в 2006 году 10,8 раз за год;
- в 1 квартале 2007 года 2,5 раза за квартал, или 10 раз в годовом исчислении. Данный уровень является позитивно высоким.

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

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента на дату завершения каждого финансового года, и на дату окончания отчетного квартала:

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

В третьем квартале 2006 года акции ОАО «НК «Роснефть» начали обращаться на организованных рынках ценных бумаг (как российском, так и иностранном) – НП «Фондовая биржа «Российская Торговая Система», ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).

Методика определения рыночной капитализации эмитента:

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества обыкновенных акций ОАО "НК Роснефть" на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, и установлении предельной границы колебаний рыночной цены, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 №03-52/пс. При расчете рыночной капитализации за 2006 г. и I квартал 2007 года использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» на сайте [www.micex.com](http://www.micex.com).

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

Период	Стоимость чистых активов ОАО «НК «Роснефть», тыс. руб.
2002	37 009 013
2003	54 694 573
2004	113 309 953
2005	222 138 816
	<b>Рыночная капитализация , тыс.руб.</b>
2006	2 584 683 606
I квартал 2007 года	2 301 288 331

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний заверченный финансовый год и первый квартал текущего финансового года:

Наименование кредиторской задолженности	Отчетный период			
	2006		1 квартал 2007	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	18 087 980	-	25 699 401	-
В т.ч. просроч., тыс.руб.	6 537 016	-	7 349 841	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	123 398	-	69 435	-
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	-	-	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	46 429 141	-	48 810 158	-
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	-	-	-	-
Кредиты, тыс. руб.	35 554 715	278 735 895	65 136 012	274 699 624
В т.ч. просроченная, руб.	-	-	-	-
Займы, всего, тыс.руб.	3 236 130	38 781 676	4 184 050	37 159 433
В том числе просроченные, тыс.руб.	-	-	-	-
В том числе облигационные займы, тыс.руб.	-	-	-	-
В том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	-	-	-
Прочая кредиторская	34 341 333	-	27 268 742	-

<b>задолженность, тыс.руб.</b>				
<b>В том числе просроченная, тыс.руб.</b>	<b>9 783 745</b>	<b>-</b>	<b>12 784 540</b>	<b>-</b>
<b>ИТОГО,тыс.руб.</b>	<b>137 772 697</b>	<b>317 517 571</b>	<b>171 167 798</b>	<b>311 859 057</b>
<b>В том числе итого просроченная, тыс.руб.</b>	<b>16 320 761</b>	<b>-</b>	<b>20 134 381</b>	<b>-</b>

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 31.03.2007 г. составляет 4%. В структуре кредиторской задолженности Эмитента отсутствует просроченная кредиторская задолженность сроком более 1 года. ОАО «НК «Роснефть» проводит регулярный мониторинг кредиторской задолженности, в том числе просроченной. Основная сумма просроченной кредиторской задолженности представляет собой задолженность перед дочерними предприятиями Эмитента и не является риском для Компании. Перед сторонними контрагентами сумма задолженности не значительна и не повлечёт за собой наложение штрафных санкций.

Минимальная доля просроченной задолженности перед сторонними контрагентами свидетельствует о высоком уровне финансового контроля исполнения обязательств при управлении финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента.

Общая сумма кредиторской задолженности на 31.03.2007г. по сравнению с данными на 31.12.2006г. увеличилась на 27 737 млн. руб., в том числе:

- за счёт привлечения краткосрочных кредитов и займов +30 529 млн. руб.;
- за счет погашения долгосрочных кредитов и займов -5 658 млн. руб.;
- а также за счет колебаний расчетов с поставщиками и подрядчиками (в основном по расчетам с дочерними обществами за нефть) +7 612 млн. руб.

Кредиторская задолженность эмитента за последний завершённый финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года кредиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности:

**Крупные кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, по состоянию на 31.12.2006 г.**

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

Сумма кредиторской задолженности: **125 852 639 тыс.руб.**

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

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **ABN AMRO Bank N.V. (London Branch); юридический и почтовый адрес – 250 Bishopsgate London EC2M 4AA.**

Сумма кредиторской задолженности: **69 766 682 тыс.руб.**

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

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество), АКБ «Сбербанк» (ОАО), юридический и почтовый адрес - 117997, г. Москва, ул. Вавилова, дом 19.**

Сумма кредиторской задолженности: **65 642 110 тыс.руб.**

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

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **Barclays Bank Plc; юридический и почтовый адрес – 5 The North Colonnade Canary Wharf London E14 4BB.**

Сумма кредиторской задолженности: **52 697 315 тыс.руб.**

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

**Крупные кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, по состоянию на 31.03.2007 г.**

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

Сумма кредиторской задолженности: **118 023 300 тыс.руб.**

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

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **ABN AMRO Bank N.V. (London Branch); юридический и почтовый адрес – 250 Bishopsgate London EC2M 4AA.**

Сумма кредиторской задолженности: **63 505 712 тыс.руб.**

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

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **АМРО БАНК, юридический и почтовый адрес – 125009, ул. Большая Никитская, д. 17, стр. 1.**

Сумма кредиторской задолженности: **65 136 012 тыс. руб.**

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

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **Barclays Bank Plc; юридический и почтовый адрес – 5 The North Colonnade Canary Wharf London E14 4BB.**

Сумма кредиторской задолженности: **52 045 981 тыс.руб.**

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

**Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, не являются аффилированными лицами Эмитента.**

### **2.3.2. Кредитная история эмитента**

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершённых финансовых лет и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными за 5 последних завершённых финансовых лет, а также за отчетный квартал:

#### **Кредиты:**

<b>Наименование обязательства</b>	<b>Наименование кредитора</b>	<b>Сумма основного долга</b>	<b>Срок кредита, месяц / срок погашения</b>	<b>Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней</b>
<b>За 2002</b>				
<b>Долгосрочный кредит</b>	<b>ABN AMRO Bank</b>	<b>150 000 000 USD</b>	<b>36 /15.04.2005</b>	<b>нет</b>
<b>Долгосрочный кредит</b>	<b>СБЕРБАНК РФ</b>	<b>250 000 000 USD</b>	<b>36 /26.06.2005</b>	<b>нет</b>
<b>Долгосрочный кредит</b>	<b>BNP Paribas S.A.</b>	<b>265 000 000 USD</b>	<b>54 /27.08.2007</b>	<b>нет</b>
<b>Долгосрочный кредит</b>	<b>СБЕРБАНК РФ</b>	<b>175 000 000 USD</b>	<b>48 /06.10.2006</b>	<b>нет</b>
<b>Долгосрочный кредит</b>	<b>СБЕРБАНК РФ</b>	<b>150 000 000 USD</b>	<b>60 /14.12.2007</b>	<b>нет</b>

<b>За 2003</b>				
Долгосрчный кредит	Raiffeisen Zentral Bank	150 000 000 USD	60 /30.09.2008	нет
Долгосрчный кредит	СБЕРБАНК РФ	150 000 000 USD	67 /04.07.2008	нет
Долгосрчный кредит	BNP Paribas S.A.	265 000 000 USD	54 /27.08.2007	нет
Долгосрчный кредит	АБН АМРО Банк	500 000 000 USD	54 /19.11.2007	нет
Долгосрчный кредит	СБЕРБАНК РФ	150 000 000 USD	60 /14.12.2007	нет
Гарантия Компании по кредиту	СБЕРБАНК РФ	160 000 000 USD	6 /03.07.2003	нет
<b>За 2004</b>				
Долгосрчный кредит	АБН АМРО БАНК	700 000 000 USD	60 /17.09.2009	нет
Долгосрчный кредит	ABN AMRO-HVB-SG-IMB	500 000 000 USD	60 /24.05.2009	нет
Краткосрочный кредит	ГАЗПРОМБАНК	250 000 000 USD	3 /23.03.2005	нет
Векселя	Внешэкономбанк	700 000 000 USD	12 /23.12.2005	нет
<b>За 2005</b>				
Долгосрчный кредит	Внешэкономбанк	6 000 000 000 USD	72 /20.01.2011	нет
Долгосрчный кредит	АБН АМРО БАНК	2 000 000 000 USD	60 /18.07.2010	нет
<b>За 2006</b>				
Долгосрчный кредит	БАРКЛАЙЗ БАНК ПЛС	2 000 000 000 USD	60 /22.02.2011	нет
Краткосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	30 000 000 000 руб.	6 /11.06.2007	нет
Краткосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	30 000 000 000 руб.	3 /24.02.2007	нет
<b>За 3 месяца 2007</b>				
Краткосрочный кредит	АБН АМРО Банк	2 500 000 000 USD	6 /15.08.2007	нет
Краткосрочный кредит	БАРКЛАЙЗ БАНК ПЛСс	13 000 000 000 USD	6-12 / 16.03.2007- 14.03.2008	нет

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

В июле 2005 г. кредиторы приняли решение об освобождении от обязательств соблюдать ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, и согласились скорректировать ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, в соответствии с новой структурой Компании и ее новой сферой деятельности. Кредиторы также отказались от своих прав в части случаев неисполнения обязательств, вытекающих из нарушения прочих ограничительных условий. По состоянию на текущую дату кредиторы предоставили освобождение от обязательств соблюдать такие ограничительные требования при условии, что Компания:

- до 3 января 2008 года полностью оплатит, обеспечит, урегулирует или реструктурирует все налоговые обязательства ОАО «Юганскнефтегаз»;
- при условии, что суд Российской Федерации обяжет Компанию провести такие выплаты,



выполнит требования суда в сроки установленные российским законодательством:

- a. погасит задолженность перед «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в сумме 501 млн. долл. США ;
- b. удовлетворит требования банка «Сосьете Женераль С.А.» в соответствии с заключенным договором гарантии применительно к синдицированному кредиту на сумму 1 600 млн. долл. США (по состоянию на 31.03.2007г. сумма основного долга по гарантии составляла около 655 млн. долларов США).

В основном долгосрочные займы обеспечены экспортными контрактами на поставку сырой нефти. Как правило, условия заключения таких фиксированных договоров предоставляют кредитору прямое право требования в отношении выручки по договорам, которая должна перечисляться напрямую на транзитные валютные (в долларах США) счета Компании в указанных банках, в случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности.

**Займы:**

Наименование обязательства	Наименование займодавца	Сумма основного долга, руб., YEU, USD	Срок займа, месяц/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства
<b>За 2002</b>				
В 2002 году Компанией не привлекались долгосрочные и краткосрочные займы, сумма основного долга по которым бы составляла 5 и более процентов от балансовой стоимости активов на дату последнего завершеного отчетного периода, предшествующего заключению договора займа.				
<b>За 2003</b>				
В 2003 году Компанией не привлекались долгосрочные и краткосрочные займы, сумма основного долга по которым бы составляла 5 и более процентов от балансовой стоимости активов на дату последнего завершеного отчетного периода, предшествующего заключению договора займа.				
<b>За 2004</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>За 2005</b>				
Долгосрочный займ	ОАО «Юганскнефтегаз»	32 150 068 676,26 руб.	36,0/29.08.08	нет
<b>За 2006</b>				
В течение 2006 года Компанией не привлекались долгосрочные и краткосрочные займы, сумма основного долга по которым бы составляла 5 и более процентов от балансовой стоимости активов на дату последнего завершеного отчетного периода, предшествующего заключению договора займа.				
<b>За 3 месяца 2007</b>				
В течение I квартала 2007 года Компанией не привлекались долгосрочные и краткосрочные займы, сумма основного долга по которым бы составляла 5 и более процентов от балансовой стоимости активов на дату последнего завершеного отчетного периода, предшествующего заключению договора займа.				

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

**Эмитентом эмиссия облигаций не осуществлялась.**

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

Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства по состоянию на 31.03.2007 г.:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 31.03.2007 г.
Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс.руб.	86 212 317
В том числе по обязательствам третьих лиц, тыс. руб.	47 462 718
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, тыс.руб.	47462718

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 т.ч. 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 первом квартале 2007 года ОАО «НК «Роснефть» выдало поручительство в пользу синдиката международных банков за дочернее общество ООО «РН-Развитие» по кредитному договору на сумму до 9 млрд. долларов США. По состоянию на 31.03.2007г. сумма основного долга по кредитному договору составляла 1 515 млн. долларов США.

#### 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 31.03.2007 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 2007 года Эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки.

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

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

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.

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

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

##### 2.5.1. Отраслевые риски

Отраслевые риски определяются ценами на продукцию, услуги и сырьё на внутренних и внешних рынках, уровнем конкурентной борьбы в отрасли, позицией ОАО «НК «Роснефть» в отрасли и динамикой данных факторов.

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

Основным показателем, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности ОАО «НК «Роснефть», являются цены на сырую нефть, природный газ и

нефтепродукты. Компания не имеет возможности контролировать цены на свою продукцию, которые, большей частью, зависят от конъюнктуры мирового рынка, а также баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. В течение последних лет цены на сырую нефть и нефтепродукты остаются стабильно высокими. ОАО «НК «Роснефть» располагает достаточными возможностями перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внешним и внутренним рынком. Компания имеет программу снижения капитальных и операционных затрат, позволяющую выполнять свои обязательства в случае резкого падения цен на нефть и газ.

#### Риски, связанные с ценой закупаемых услуг и материалов

Стоимость услуг и материалов, которые закупает Компания, также имеет существенное влияние на финансовые показатели. ОАО «НК «Роснефть» постоянно отслеживает предложения поставщиков, в том числе поставщиков транспортных услуг, и имеет прозрачную процедуру проведения тендеров, позволяющую ей приобретать необходимые материалы и услуги по наиболее выгодной цене. Компания использует собственные источники топлива и энергии в случаях, когда себестоимость собственного производства находится ниже предложений независимых поставщиков. ОАО «НК «Роснефть» проводит ежемесячный анализ всех статей затрат с целью их снижения.

#### Риски, связанные с конкуренцией

Компания занимает одно из лидирующих мест в отрасли, как в России, так и в мире, что существенно улучшает её позиции в конкурентной борьбе. Компания обладает существенным портфелем новых проектов для поддержания и улучшения своей позиции в конкурентной борьбе в будущем.

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

- во избежание затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов загрузка нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется с учётом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;
- с учетом имеющейся структуры переработки сырой нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий обеспечения нефтепродуктами и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков, как на внутреннем рынке, так и оперативное перераспределение объёмов между внутренним рынком и экспортом;
- дополнительно в случае экстренной необходимости наличие четырёх собственных перевалочных морских терминалов в портах Архангельска, Находки, Де-Кастри и Туапсе позволяет производить оперативное перераспределение вырабатываемых нефтепродуктов между экспортом и внутренним рынком в счёт увеличения доли экспорта;
- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит также увеличить объём и глубину переработки;
- уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих уровню последних европейских требований, как самого стабильного сектора реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее подверженного спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных клиентов, широко внедряется система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также систем обслуживания на АЗС ОАО «НК «Роснефть» карт других участников рынка.

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

#### 2.5.2. Страновые и региональные риски

В Российской Федерации в настоящий момент проводятся административные и экономические реформы, направленные на улучшение экономического положения страны, что, в свою очередь, ведёт к улучшению социальной обстановки и политической стабильности. Результатом проводимых реформ стал рост валового внутреннего продукта темпами, значительно опережающими среднемировые, улучшение благосостояния граждан, рост золотовалютных резервов Центрального Банка, формирование крупного стабилизационного фонда на случай снижения доходов бюджета. Эти положительные изменения нашли своё отражение в постоянном улучшении международного финансового рейтинга Российской Федерации.

Также Компания реализует два проекта в Казахстане и один в Алжире. Эти страны представляют собой развивающиеся рынки и подвержены политическим, экономическим и социальным рискам больше, чем развитые рынки. Однако эти проекты не имеют существенного влияния на текущие показатели.

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. Регионы деятельности ОАО "НК "Роснефть" имеют устойчивый климат и, в основном, не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Структура управления Компании направлена на максимально быстрое реагирование на возникающие отрицательные чрезвычайные ситуации. Действия ОАО "НК "Роснефть" в таких ситуациях направлены на минимизацию потерь и снижение негативного воздействия на результаты деятельности.

### 2.5.3. Финансовые риски

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

Компания интенсивно наращивает и расширяет свою деловую активность, привлекая для этих целей как собственные, так и заемные средства. Текущее положение Компании и ситуация на рынке позволяют утверждать, что риск ликвидности незначителен.

#### Валютные риски

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

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

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

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

Несбалансированную часть требований и обязательств по валюте Компания хеджирует путем форвардной продажи за рубли части своей валютной выручки.

#### Риск изменения процентных ставок

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

Компания не прибегает к хеджированию указанных рисков в настоящий момент, но в каждой конкретной ситуации использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.

#### Инфляционные риски

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

Компания проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств и имеет действующие рейтинги Moody's(Baa2), Fitch(BB+), S&P(BB+). Кредитный рейтинг ОАО «НК «Роснефть» по шкале Moody's в рублях и иностранной валюте находится на уровне суверенного рейтинга России. Растущая кредитоспособность ОАО «НК «Роснефть», нашедшая свое отражение в росте кредитных рейтингов, а также рост кредитоспособности России являются важными факторами снижения стоимости заимствований для Компании в будущем и фактором, позволяющим понизить стоимость возможного хеджирования указанных выше рисков.

#### Влияние рисков на показатели отчетности

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

#### 2.5.4. Правовые риски

##### Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования:

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

Вместе с тем, в настоящее время валютное законодательство РФ существенно либерализовано.

Это связано с общей политикой государства обеспечить свободную конвертируемость рубля.

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

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

- требование о резервировании денежных средств при осуществлении валютных операций;

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

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

- 1) регулирование Правительством РФ валютных операций движения капитала;
- 2) правило о резервировании при совершении валютных операций движения капитала;
- 3) ограничения на переводы резидентами средств на свои счета (во вклады), открытые в банках за пределами территории Российской Федерации, со своих счетов (с вкладов) в уполномоченных банках; ограничения на операции по списанию и (или) зачислению денежных средств, внутренних и внешних ценных бумаг со специального счета и на специальный счет.

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

##### Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства:

ОАО «НК «Роснефть» является одним из крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации, своевременно исполняя обязанности по уплате установленных законодательством налогов и сборов. В своей текущей деятельности Компания стремится устранить правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, путем проведения мониторинга налогового законодательства, проведением кадровой политики отбора высококвалифицированных специалистов.

Большинство положений налогового законодательства кодифицировано на уровне НК РФ, что придает стабильность и определенную предсказуемость налоговым правоотношениям. Вместе с тем, незавершенность процесса реформирования налогового законодательства, возможность увеличения государством налоговой нагрузки по существующим обязательным платежам может привести к росту расходов Общества.

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

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

Общество выполняет все требования таможенного контроля и своевременно оформляет с таможенными брокерами всю необходимую экспортную документацию. В настоящее время Эмитент располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для осуществления

экспортных операций, что практически исключает возникновение рисков от изменения порядка таможенного контроля и уплаты таможенных пошлин. Принятие Президиумом ВАС РФ Постановления №20 от 22.06.2006 г., позволяет прогнозировать расходы ОАО «НК «Роснефть» на уплату таможенных пошлин при осуществлении временного таможенного оформления. Данным постановлением подтверждена необходимость применения при временном таможенном декларировании тарифов установленных на предполагаемый период вывоза товаров официально опубликованными, но еще не вступившими в силу нормативными правовыми актами.

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

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

08.11.2006 вступил в силу Федеральный закон от 25.10.2006 № 173-ФЗ «О внесении изменения в статью 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», который дополнил перечень случаев возможного перехода права пользования участками недр и переоформления в связи с этим лицензий на пользование участками недр. Право пользования участком недр может передаваться от основной организации дочерней, от дочерней организации основной и между дочерними организациями одного и того же основного общества. При этом юридическое лицо, которому передается право пользования, должно соответствовать требованиям, предъявляемым к пользователю недр законодательством РФ, условиям проведения конкурса или аукциона на право пользования данным участком недр, условиям лицензии на пользование данным участком недр. Одновременно с правом пользования участком недр юридическому лицу должно быть передано имущество, необходимое для осуществления деятельности, указанной в лицензии на пользование недрами, в том числе из состава имущества объектов обустройства в границах лицензионного участка.

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

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

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

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

Существенных изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ОАО «НК «Роснефть» (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует ОАО «НК «Роснефть», в течение I квартала 2007 года не происходило.

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

#### 2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

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

1) В мае 2005 года компания «Моравел Инвестментс Лимитед», аффилированная компания группы «ЮКОС», предъявила иск ОАО «Юганскнефтегаз» в Международном Арбитражном Суде Лондона о взыскании суммы в 662 млн. долларов США по гарантийному соглашению, предоставленному в пользу ОАО «НК «ЮКОС» в отношении кредита на сумму 1 600 млн. долларов США. Слушания по данному арбитражному разбирательству завершились в июле 2006г. ОАО «НК «Роснефть» считает требования «Моравел Инвестментс Лимитед» необоснованными, поскольку в марте 2006 года Арбитражный суд г. Москвы по иску Компании против ОАО «НК «ЮКОС» и нескольких его аффилированных компаний, включая «Моравел Инвестментс Лимитед», признал недействительность гарантийного соглашения в соответствии с российским законодательством.

Суды апелляционной и кассационной инстанции оставили это решение в силе. В апреле 2007 г. вынесено промежуточное решение арбитража об отказе в удовлетворении иска «Моравел Инвестментс Лимитед» к ОАО «Юганскнефтегаз», окончательное решение ожидается в мае 2007 г. Имеется вероятность оспаривания этого решения со стороны компании «Моравел Инвестментс Лимитед».

2) ОАО «НК «ЮКОС» обратилось с иском к Росимуществу, ООО «Байкалфинансгруп», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпромнефть», ОАО «ГАЗПРОМ» и Минфину России о признании недействительным аукциона по продаже 43 обыкновенных именных акций ОАО «Юганскнефтегаз», договора купли-продажи, заключенного по результатам аукциона, истребовании у ООО «Байкалфинансгруп» и передаче ОАО «НК «ЮКОС» 43 акций ОАО «Юганскнефтегаз», а также о взыскании солидарно с ответчиков убытков в сумме 388 320 968 474 рублей. Арбитражный суд г. Москвы решением от 28 февраля 2007 г. отказал в удовлетворении исковых требований ОАО «НК «ЮКОС» в полном объеме. Конкурсный управляющий ОАО «НК «ЮКОС» обжаловал данное решение в апелляционной инстанции.

3) В 2006 году 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: 11 233,0 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 связи с чем существует вероятность взыскания указанных сумм с Компании. До обращения с такой петицией суд Амстердама по ходатайству Yukos Capital S.a.r.l. наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства, которые будут поступать в адрес ОАО «НК «Роснефть» в рамках исполнительного производства в Нидерландах.

Вместе с тем, ОАО «НК «Роснефть» считает, что имеются основания для отмены указанных решений и поэтому в феврале 2007 г. обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлениями об отмене решений МКАС при ТПП РФ.

Имеет место возможность возникновения ряда других рисков, связанных с существующими судебными разбирательствами, однако их величина, по мнению ОАО «НК Роснефть», является незначительной.

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

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

Экологические риски Эмитента, связанные с осуществлением Эмитентом деятельности по добыче, переработке и реализации нефти и нефтепродуктов. ОАО «НК «Роснефть» предпринимает меры для минимизации последствий воздействия своей деятельности на окружающую среду, охрану здоровья и обеспечение безопасности людей. Компания не предполагает возникновения каких-либо значительных последствий в связи с существующим уровнем загрязнений и расходами на устранение загрязнений окружающей среды. Вместе с тем введение новых законов и нормативных актов, ужесточающих экологические требования, может потребовать увеличения расходов на:

- технологическое совершенствование производственных процессов;
- установку дополнительного оборудования для контроля за загрязнением;
- дополнительную оплату сборов, штрафов или других выплат за нарушение экологических требований.

Объем рисков, связанных с зависимостью Эмитента от основного акционера.

Основным акционером Эмитента является ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».

В настоящее время в отношении ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» не вынесено каких-либо судебных актов по заявленным требованиям имущественного или неимущественного характера, не смотря на то обстоятельство, что основной акционер Эмитента вовлечен в судебное разбирательство на территории другого государства, в частности в производстве окружного суда Колумбии в Вашингтоне находится исковое заявление: «Ричард Аллен и др. против Российской Федерации и других» (Allen, et al v. Russian Federation, et al.). В числе прочих к судебному разбирательству привлечены: Российская Федерация; ОАО «Газпром»; ОАО «НК «Роснефть»; ООО «Байкалфинансгруп»; И.И.Сечин; С.М.Богданчиков; Н.А.Борисенко, и другие должностные лица.

Следует обратить внимание на следующее обстоятельство, что Российская Федерация и США (в том числе округ Колумбия) являются странами-участниками Конвенции «О вручении за границей судебных и внесудебных документов по гражданским или торговым делам» (15 ноября 1965 г.). Согласно условиям названной конвенции, страны-участники обязались соблюдать определенную процедуру вручения судебных документов. В противном случае, любые решения в отношении стороны в процессе теряют юридическую силу. Объем рисков, связанных с зависимостью Эмитента от основного акционера, не расценивается в качестве существенного факта.

### III. Подробная информация об эмитенте

#### 3.1. История создания и развитие эмитента

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

Полное фирменное наименование эмитента:

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

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

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

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

В течение времени существования Эмитента его фирменное наименование не изменялось.

##### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

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

Дата регистрации: **07.12.1995 г.**

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

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

Дата регистрации: **12.08.2002 г.**

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

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

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

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

Эмитент является правопреемником реорганизованного государственного предприятия «Роснефть». Уставный капитал Эмитента при создании сформирован путем внесения в него закрепляемых в федеральной стоимости пакетов акций 32 акционерных обществ нефтяного комплекса и имущества, находящегося на балансе государственного предприятия «Роснефть».

Эмитент является правопреемником ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт»,



присоединенных к Обществу в соответствии с решениями общих собраний акционеров ОАО «НК «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 02.06.2006 г. 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 «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 «НК «Роснефть» от 2.06.2006 г.

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

Основными видами деятельности Эмитента согласно Уставу Эмитента являются:

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

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

б) инвестиционная деятельность, включая операции с ценными бумагами;

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

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

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

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

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

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

и) организация охраны работников и имущества Эмитента.

#### 3.1.4. Контактная информация

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

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**

Номер телефона: **(495) 777-44-22.**

Номер факса: **(495) 777-44-44.**

Адрес электронной почты: **[postman@rosneft.ru](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 корпоративных отношений Департамента собственности и корпоративного управления.**

Номер телефона: **(495) 987-30-60.**

Номер факса: **(495) 987-30-24.**

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

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

Номер телефона: **(495) 225-97-68.**

Номер факса: **(495) 225-97-24.**

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

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

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

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

1. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Северном Кавказе**

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

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

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

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

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

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Тропин Эдуард Юрьевич**

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

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

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

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **право подписи на финансовых и иных документах возложено на генерального директора ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» Прохорова Николая Николаевича.**

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

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

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

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Анжигур Сергей Адольфович**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Место нахождения представительства: **680007, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д.107.**  
 Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Щетнев Сергей Вениаминович**  
 Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: **до 31.12.2007 г.**

8. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Архангельской области**  
 Место нахождения представительства: **163530, Архангельская область, Приморский район, поселок Талаги, д. 30**  
 Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Юдин Алексей Геннадьевич**  
 Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: **до 31.12.2007 г.**

9. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Приморском крае**  
 Место нахождения представительства: **692929, г. Находка, ул. Макарова, д. 19**  
 Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Петелин Николай Аркадьевич**  
 Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: **до 31.12.2007 г.**

10. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Европе**  
 Место нахождения представительства: **Favoritenstrasse 7, 1040, Vienna, Austria (Фаворитенштрассе 7, 1040, Вена, Австрия)**  
 Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Карпушин Александр Вячеславович**  
 Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: **до 31.12.2007 г.**

11. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Азиатско-Тихоокеанском регионе**  
 Место нахождения представительства: **КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д».**  
 Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Гончаров Сергей Николаевич**  
 Срок действия выданной ему эмитентом доверенности: **до 31.12.2007 г.**

### 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

#### 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:  
**11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14.**

#### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента, за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Приоритетными видами деятельности ОАО «НК «Роснефть», с точки зрения их доли в общей выручке, является реализация (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти и нефтепродуктов

Наименование показателя	Отчетный период					
	2002	2003	2004	2005	2006	I квартал 2007 года
<b>Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефти собственного производства на экспорт</b>						
<b>Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.</b>	-	7 783 248	-		80 852 942	71 184 268
<b>Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки</b>	менее 10%	10,38	менее 10%	менее 10%	13,73	50,21
<b>Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок</b>						
<b>Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.</b>	9 493 768	12 344 183	6 488 453	66 770 319	89 006 413	26 501 475

Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки	15,48	16,46	15,53	13,72	15,11	18,69
Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	16 203 255	20 042 906	23 070 515	99 862 863	105 656 093	25 484 486
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки	26,43	26,72	21,73	20,52	17,94	17,98
Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефти покупной на экспорт						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	24 979 092	27 225 667	46 622 484	269459 866	274 565 480	-
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки	45,41	40,74	36,29	55,3	46,61	менее 10 %

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. При этом рост выручки от основной хозяйственной деятельности в размере более чем на 10 % к предыдущему отчетному периоду, был получен в 2002, 2003, 2004 и 2005 годах и составил 42%, 22%, 41,6% и 358,3% соответственно.

Одним из основных факторов, обеспечивших рост выручки по этим годам, является увеличение добычи нефти в дочерних акционерных обществах и объемов поставок нефти для реализации и переработки, в 2005 году вызван фактором расширения масштабов деятельности за счет поглощения ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа, добытыми данным обществом.

Проведенная в 2006 году консолидация дочерних обществ изменила структуру выручки от реализации нефти Компании на экспорт: доля выручки от экспорта нефти собственного производства возросла с менее 10% в 2005 году до 13,7% в 2006 году и до 50,2% в 1 квартале 2007 года. Соответственно доля экспорта покупной нефти Компании сократилась до 46,6% в 2006 году и менее чем до 10% в 1 квартале 2007 года. Удельный вес общей выручки от реализации нефти на экспорт увеличился относительно 2005 года с 58,2% до 60,3% в 2006 году и в 1 квартале 2007 года, что было достигнуто за счет увеличения экспорта нефти альтернативными видами транспорта, минуя систему АК «Транснефть».

Доля выручки от реализации нефтепродуктов собственного производства в 2006 году относительно 2005 года на внутренний рынок увеличилась с 13,7% до 15,1%, а на экспорт сократилась с 20,5% до 17,9%.

В I квартале 2007 года доля выручки от реализации нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок увеличилась относительно 2006 года до 18,7% (за счет увеличения объема реализации нефтепродуктов на внутренний рынок относительно 1 кв. 2006 года на 24%) , а доля выручки на экспорт осталась на уровне 2006 года – почти 18%.

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	
	2006	1 квартал 2007

Сырье и материалы, %	72,0	52,3
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	8,4	19,9
Топливо, %	-	-
Энергия, %	-	-
Затраты на оплату труда, %	0,5	0,5
Проценты по кредитам, %	3,9	4,1
Арендная плата, %	-	-
Отчисления на социальные нужды, %	-	0,1
Амортизация основных средств, %	1,2	3,2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2,7	10,3
Прочие затраты	11,3	9,6
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	145,1	151,7

Относительно 2006 года в 1 квартале 2007 года структура затрат претерпела существенные изменения. Основная доля расходов в I квартале 2007 года, в результате проведенной в 2006 году консолидации дочерних обществ, приходится на оплату работ и услуг производственного характера, выполненных сторонними организациями, включая затраты по добыче нефти на лицензионных участках ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «РН-Пурнефтегаз», ООО «РН-Северная нефть», ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», ООО «РН-Краснодарнефтегаз», ООО «РН-Ставропольнефтегаз», ОАО «Грознефтегаз», стоимость процессинга как на сторонних, так и на собственных НПЗ, а также транспортные затраты. Значительно увеличилась доля налогов, включаемых в себестоимость продукции, в основном за счет переноса центра уплаты НДС с дочерних обществ на ОАО «НК «Роснефть».

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности и состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг):

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

**Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год и за 3 месяца 2007 года, а также все расчеты, отраженные в настоящем пункте, выполнены в соответствии со стандартами российского бухгалтерского учета согласно действующему законодательству РФ.**

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

#### 1. Материалы

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

Наименование и место нахождения поставщика	Доля поставки в общем объеме материально-технических ресурсов, %	
	2006 год	I квартал 2007 года
ООО «ОМК-Сталь», Россия, 109316, г. Москва, Волгоградский пр-т, д. 2	12,76 %	23,31 %
ЗАО Торговый дом «Уралтрубосталь», Россия, 623112, г. Первоуральск, ул. Торговая, д.1	10,36 %	менее 10%
ЗАО «Торговый ДОМ «ТМК», Россия, 117049, г. Москва, ул. Веерная, д. 7	10,31 %	менее 10%

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:

Наименование группы материально-технических ресурсов	% роста (+) снижения (-) закупочных цен в 2006 г.	% роста (+) снижения (-) закупочных цен в первом квартале 2007 г.
Трубы обсадные	14%	0%
Кабели для нефтепогружных насосов	31%	0%
Трансформаторы ТМПН	15%	0%
Арматура фонтанная	-13%	0%
Штанги насосные	-18%	-12,2%
Задвижки ЗМС	-13%	0%

Доля импорта в поставках материалов и товаров эмитенту:

**В поставках материалов и товаров Эмитенту доля импорта в 2006 году составляла 20,93%, в I квартале 2007 года – 9,84%.**

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

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

## 2. Сырье

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

Основным сырьем Компании является нефть, газовый конденсат и газ. Основные активы ОАО «НК «Роснефть» находятся в Западной Сибири, Тимано-Печорской нефтяной провинции, на Юге России и на острове Сахалин.

С октября 2006 года Компания производит закупку нефти у ОАО «Удмуртнефть».

В 2006 г. основной объем поставки товарной нефти и газового конденсата ОАО «НК «Роснефть» для реализации на внутреннем и внешнем рынках был обеспечен двумя основными добывающими дочерними обществами: ООО «РН-Пурнефтегаз» и ООО «РН-Юганскнефтегаз» (81,5%). Доля поставок нефти остальных нефтедобывающих дочерних обществ составляла менее 10% от общего объема поставки.

В 1-ом квартале 2007 году структура поставок существенно не изменилась. По-прежнему основной объем поставок товарной нефти приходится на ООО «РН-Юганскнефтегаз» и ООО «РН-Пурнефтегаз».

Поставки нефти для ОАО «НК «Роснефть»:

Наименование показателя	Отчетный период	
	2006 год	1 квартал 2007 года
Общий объем поставок, млн.т. Доля в общем объеме, %	79,72 100%	20,96 100%
Поставка ООО «РН-Юганскнефтегаз» (оператор), млн.т. Доля в общем объеме, %	55,97 70,2%	14,18 67,6%
Поставка ООО «РН-Пурнефтегаз» (оператор), млн.т. Доля в общем объеме, %	8,98 11,3%	2,22 10,6%
Поставка ООО «РН-Северная нефть» (оператор), млн.т. Доля в общем объеме, %	5,53 6,9%	1,4 6,7%
Поставка ОАО «Удмуртнефть», млн.т. Доля в общем объеме, %	1,5 1,9%	1,5 7,2%

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:

**Цена закупаемой Эмитентом нефти у ОАО «Удмуртнефть» определяется формулой цены, основной составляющей которой являются значения котировок нефти марки Brent.**

Доля импорта в поставках эмитента. Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

**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 I квартале 2007 года производилась по следующим основным направлениям:

1. Поставка под собственную переработку на НПЗ Компании. Объем поставки нефти в I квартале 2007 года составил 3,1 млн.тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,3 млн.тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,7 млн.тонн.

2. Поставка на переработку на условиях процессинга на НПЗ ОАО «НК «ЮКОС». Объем поставки нефти в 1-ом квартале 2007 года составил 3,8 млн.тонн.

3. Свободная реализация нефти. В отчетном периоде всего продано 0,185 млн. тонн нефти, что составляет 2,6% от всего количества нефти, поставляемой ОАО «НК «Роснефть» на внутренний рынок.

Продажа нефти осуществлялась как дочерним предприятиям Компании для потребления на собственные технологические нужды и переработке на мини НПЗ, так и сторонним организациям для поставки на НПЗ России (Московский НПЗ, Махачкалинский НПЗ).

Реализация газового конденсата потребителям внутреннего рынка производилась с поставкой ж/д транспортом в Центральный и Северо-Западный регионы России. Всего в 1-ом квартале 2007г. на внутреннем рынке было продано 0,029 млн.тонн газового конденсата.

###### **2. Реализация газа**

**Краснодарский край**

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в Краснодарском крае в I квартале 2007 года осуществлялась Компанией по четырем договорам поставки газа:

1. для ОАО «Новоросцемент» - одного из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае, с годовым объемом потребления свыше 605,8 млн. куб. м.

2. для ЗАО «Транс Нафта» - независимого газового трейдера, поставляющего газ из ресурсов Компании для обеспечения производственных потребностей ОАО «Кубаньэнерго» (Краснодарская ТЭЦ), строительного сектора, перерабатывающей промышленности в годовом объеме газопотребления свыше 891 млн. куб. м. газа.

3. для ООО «Краснодаррегионгаз» - сбытовой организации ОАО «Газпром», реализующей газ для населения и мелких и средних промышленных потребителей Краснодарского края в объеме свыше 516 млн. куб. м.

4. для ООО «Адыгрегионгаз» - сбытовой организации ОАО «Газпром», реализующей газ для населения Республики Адыгея в объеме порядка 81 млн. куб. м.

Коммерческая деятельность Компании на газовом рынке Краснодарского края и Республики Адыгея характеризуется высокой доходностью реализации газа и имеет дальнейшие перспективы по наращиванию поставок газа и повышению экономической эффективности продаж. Это объясняется низкой себестоимостью добычи газа, а также удаленностью региона от мест основного производства газа ОАО «Газпром», что даст Компании дополнительные конкурентные преимущества и возможность увеличения поставок газа до 2100 млн. куб. м. в 2007 году.

###### **Ямало-Ненецкий АО**

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» осуществляется Компанией по трем направлениям: поставка нефтяного попутного газа на переработку Губкинского ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг» 2,1 млрд. куб. м.) и реализация сухого отбензиненного газа с УКПГ Губкинского и Северо-Комсомольского газоконденсатных месторождений для ЗАО «Транс Нафта» свыше 1,0 млрд. куб.

м., и для ЗАО «Пургаз» с Тарасовского ГКМ 1,0 млрд. куб. м., разрабатываемых в соответствии с Газоконденсатной программой ООО «РН-Пурнефтегаз».

#### Ханты-Мансийский АО

Нефтяной попутный газ из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» реализуется Компанией по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 198 млн. куб.м. в год, а также ОАО «Сибур Холдинг» - до 900 млн. куб. м. в 2007 году. Кроме того, начиная с января 2007 года, победитель в тендере, - ЗАО «Северрегионгаз» по прямым договорам с потребителями региона реализует в 2007 году 150 млн. куб. м. газа.

#### Ставропольский край

Компания осуществляет поставки газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» для ОАО «Невинномысская ГРЭС» в объеме до 42,155 млн. куб. м. газа в 2007 году.

#### Республика Дагестан

Объем поставок газа из ресурсов Компании через газотранспортную систему ОАО «Газпром» для ООО «Межрегионгаз» составит в 2007 году до 450 млн. куб. м. Объем поставок газа внутри республики по прямым договорам ОАО «Дагнефтегаз» с конечными потребителями через собственную газотранспортную систему планируется в 2007 году на уровне 75 млн. куб.м.

#### Сахалинская область и Хабаровский край

Реализацией газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» осуществляет ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» по договору комиссии с ОАО «НК «Роснефть». В 2007 году объем реализации газа потребителям Дальневосточного ФО составит до 915 млн. куб. м.

#### Чеченская Республика

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

### 3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

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

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

Северо-Кавказский регион (Краснодарский и Ставропольский края, Кабардино-Балкарская Республика, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Северная Осетия);

Дальневосточный регион (Приморский и Хабаровский края, Сахалинская, Магаданская и Камчатская области) и Ямало-Ненецкий Автономный округ;

Западно-Сибирский регион (Алтайский край, Курганская область);

Северо-Западный регион (Архангельская, Мурманская и Смоленская области).

Более 60% всех объемов нефтепродуктов на внутреннем рынке реализуется через дочерние предприятия Компании. Оценочно доля рынка реализации нефтепродуктов Компании в этих регионах по итогам работы в 1 квартале 2007 г. составляет:

Наименование дочерних обществ Нефтепродуктообеспечения	Регионы влияния	Средняя доля присутствия на рынке, %	
		Розничная реализация	Оптовая и мелкооптовая реализация
ОАО «НК «Роснефть»- Алтайнефтепродукт»	Алтайский край	35,0	21,0
ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»	Республика Северная Осетия-Алания	4,0	26,0
ООО «РН- Архангельскнефтепродукт»	Архангельская область	49,0	20,0
ООО «РН-Востокнефтепродукт»	Дальний Восток	10,5	26,0
ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино- Балкарская Топливная Компания»	Кабардино-Балкарская Республика	42,0	19,0
ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево- Черкесскнефтепродукт»	Карачаево-Черкесская Республика	22,0	32,0
ОАО «НК «Роснефть»- Кубаньнефтепродукт»	Краснодарский край	23,4	30,8



ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	Курганская область	80,5	19,5
ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	Мурманская область	32,0	27,0
ООО «РН-Находканефтепродукт»	Сахалинская, Магаданская и Камчатская области	Не осуществляет	21,0
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	Смоленская область	43,0	35,0
ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	Ставропольский край	5,0	22,0
ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	Туапсинский район Краснодарского края	92,0	94,0
ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	Ямало-Ненецкий автономный округ	3,6	4,5

В 1 квартале 2007 года объем реализации нефтепродуктов Компании на внутреннем рынке при полной загрузке ООО «РН-Туапсинский НПЗ», переработке нефти на ООО «РН-Комсомольский НПЗ», а также дополнительной переработке нефти на условиях процессинга на группе Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ» и ОАО «Ангарская НХК» составил 2.967,5 тыс.тонн, и увеличился на 32% по сравнению с тем же периодом 2006 года. За счет этого Компания обеспечивает наиболее полное удовлетворение потребностей сбытовых дочерних акционерных обществ в нефтепродуктах поставкой собственных ресурсов, а также активно осуществляет коммерческую реализацию нефтепродуктов на свободном рынке на тендерной основе.

На основе заключенных договоров франчайзинга Компания активно распространяет свое влияние на рынок реализации нефтепродуктов г. Москвы и Московского региона. Объем реализации нефтепродуктов Компании в Московском регионе постоянно возрастает и в 1 квартале 2007 года составил 94,9 тыс.тонн, что составляет 119% по сравнению с объемом реализации за тот же период 2006 г. и на 25,4 тыс. тонн больше, чем в 4 квартале 2006 г.

## II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

### 1. Реализация нефти

В настоящее время, в том числе в I квартале 2007 г., экспорт нефти осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов. Дочерние общества нефтегазодобычи с 01 октября 2006 г. заключили с ОАО «НК «Роснефть» договора на оказание услуг по добыче нефти. Таким образом, графики доступа к системе магистральных нефтепроводов АК «Транснефть» с 01 октября 2006 г. выделяются Минпромэнерго России на имя ОАО «НК «Роснефть» как производителя нефти. Исключение составляет ОАО «Удмуртнефть», в отношении которого ОАО «НК «Роснефть» является оператором по реализации нефти. Соответственно, действует схема уступки экспортного графика в пользу Компании и покупки нефти на внутреннем рынке.

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

Основные схемы поставок нефти, используемые в I квартале 2007 г., следующие:

#### I. По системе АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск, Одесса, Южный (Черное море).
- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции Адамова Застава (в Польшу) и Будковце (в Чехию и Словакию).
- Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU – НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г.Новополоцк, и ОАО «Мозырский НПЗ», г.Мозырь).

#### II. По железной дороге и смешанным способом:

- На условиях DDU – ст. Манчжурия (Китай). Отгрузки из собственной добычи в Ямало-Ненецком автономном округе трубопроводом до Ангарского НПЗ или УУН «Мегет» с перевалкой в ж/д цистерны на ст. Суховская или ст. Зуй.
- На условиях FOB – Мурманск (через ПНХ «Белокаменка») из собственной добычи в Республике Коми. Отгрузки по системе АК «Транснефть» до ЖННК Приводино с перевалкой в ж/д цистерны на ст. Приводино. Далее – по ж/д до порта Архангельск, перевалка в танкера-челноки до ПНХ «Белокаменка» и экспорта с ПНХ «Белокаменка».
- На условиях FCA – ст. Гетмановская из собственной добычи в Чеченской Республике. Отгрузки на ж/д со ст. Червлённая до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН

Кавказская (ЗАО «Нафтатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).

- На условиях FCA – ст. Гетмановская из собственной добычи в Ямало-Ненецком автономном округе. Отгрузки по системе АК «Транснефть» до ст. Тихорецкая, транспортировка по ж/д до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН Кавказская (ЗАО «Нафтатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).

- На условиях FCA – ст. Гетмановская из собственной добычи в Ставропольском крае. Отгрузки на ж/д со ст. Новая жизнь до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН Кавказская (ЗАО «Нафтатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).

- Газовый конденсат из собственной добычи в Ямало-Ненецком автономном округе на условиях FCA – НПС Кропоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Пурпе до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН Кавказская (ЗАО «Нафтатранс») и сдачей смеси нефти в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).

- В Республику Беларусь на условиях DDU – ст. Барбаров (для ОАО «Мозырский НПЗ»). Отгрузки из собственной добычи в Ставропольском крае по ж/д со ст. Новая жизнь.

## 2. Реализация нефтепродуктов

Поставка нефтепродуктов на экспорт в I квартале 2007 г. осуществлялась Компанией с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ», группы Самарских НПЗ и Ангарской НХК.

Нефтепродукты с ОАО «КНПЗ-Роснефть» реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка и Ванино на условиях поставки СРТ Крабовая/Ванино в соответствии с условиями внешнеторговых контрактов. Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах отгрузки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами.

Нефтепродукты с ООО «РН-Туапсинский НПЗ» экспортируются на базисных условиях поставки FOB Туапсе в основном в страны Черного и Средиземного морей. По системе трубопроводов нефтепродукты доставляются на нефтебазу для дальнейшей отгрузки на танкерах.

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ экспортируются на следующих условиях:

- Дизельное топливо и нефть через порт Туапсе (FOB, Туапсе) в страны Черного и Средиземного морей. Отгрузка нефти до порта Туапсе осуществляется железнодорожным транспортом. Дизельное топливо поставляется смешанным транспортом: по системе магистральных трубопроводов до ст. Никольская, затем железнодорожным транспортом до порта Туапсе. Из порта нефтепродукты вывозятся танкерами;

- Мазут экспортируется по четырем направлениям: на условиях поставки СРТ Автово с перевалкой на танкера в порту Санкт-Петербург (далее нефтепродукт поставляется в страны Северо - Западной Европы), на базисе поставки СРТ Николаев, СРТ Камышовая бухта с перевалкой в украинских портах Николаев и Севастополь (из этих портов нефтепродукт вывозится танкерами в страны Черного и Средиземного морей), железнодорожным транспортом на условиях DDU, ст. назначения в Республике Беларусь

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

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

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

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

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

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

### 1. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

#### 1. Реализация нефти

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

системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» по направлениям транспортировки

## 2. Реализация газа

### Краснодарский край

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

### Ямало-Ненецкий АО

В настоящее время поставки попутного нефтяного газа Компании на Губкинский ГПК не ограничиваются техническими возможностями завода по переработке газа и составляют 2100 млн. куб. м. в год.

Реализация сухого отбензиненного газа осуществляется в объеме до 2000 млн. куб. м. в год и зависит от реального потребления конечных потребителей,купающих газ Компании газовых трейдеров (для ОАО «Татэнерго»), по причине отсутствия в ЯНАО крупных промышленных потребителей. Отсутствие, по информации ОАО «Газпром», свободных транспортных мощностей до 2012 года, создает ограничения Компании по наращиванию поставок газа, а также вынуждает инвестировать средства в разработку решений по его использованию, в связи с выходом постановления Правительства РФ от 01.07.2005 г. № 410, предусматривающего 1000 кратное увеличение штрафных санкций за его сжигание и выбросы в атмосферу.

### Ханты-Мансийский АО

Наряду с заинтересованностью ОАО «АК «Сибур» в увеличении поставок газа на Южно-Балыкский ГПК до 900 млн. куб. м. газа в 2007 году, ОАО «НК «Роснефть» согласовала повышение закупочных цен на газ для ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме до 200 млн. куб. м.

### Ставропольский край

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

### Республика Дагестан

В целях обеспечения платежеспособного спроса на рынке Республики Дагестан ООО «Межрегионгаз» начиная с 2006 года закупает до 85% объема газа, добываемого ОАО «Дагнефтегаз», для своей дочерней сбытовой компании ЗАО «Дагестанрегионгаз».

### Сахалинская область и Хабаровский край

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

## 3. Реализация нефтепродуктов

Острота конкуренции на рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, присутствием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний, обладающих возможностью поставки в регион нефтепродуктов по сниженным ценам за счет наличия собственных близкорасположенных нефтеперерабатывающих заводов и/или обладающих в этих регионах развитой системой нефтебаз и автозаправочных станций. С этой точки зрения необходимо отметить агрессивную политику практически всех нефтяных компаний в зонах своего влияния, включая использование в отдельных случаях ценового демпинга.

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

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

осуществление экономически обоснованного «территориального» планирования переработки собственной нефти (в т.ч. на не принадлежащих Компании НПЗ) для наиболее полного

обеспечения потребностей дочерних обществ нефтепродуктообеспечения в нефтепродуктах за счет гарантированных поставок, осуществляемых Компанией по конкурентоспособным ценам, исходя из фактической возможности удовлетворения спроса потребителей региона в нефтепродуктах;

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

## II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

### 1. Реализация нефти

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

### 2. Реализация нефтепродуктов

Возможными негативными факторами, влияющими на продажу нефтепродуктов на экспорт, могут быть балансовые задания Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации на поставки нефтепродуктов потребителям Российской Федерации, ограничивающие экспорт нефтепродуктов в период посевной компании и в зимний период. Однако с января 2002 г. балансовые задания, а также иные запреты или ограничения не применяются.

#### 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Номер, дата выдачи и срок действия специального разрешения (лицензии), выдавший его орган, а также прогноз эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии) в отношении следующих видов специальных разрешении на осуществление иной деятельности, которая имеет существенное значение для эмитента:

Вид деятельности	Номер лицензии	Дата выдачи лицензии	Срок действия лицензии	Орган, выдавший лицензию	Прогноз Эмитента относительно вероятности продления лицензии
осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	Б 340965 1995	21.10.2004	До 21.10.2007	Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия
Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны	Б 340966 1996	21.10.2004	До 21.10.2007	Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия
осуществление деятельности по проектированию зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с стандартом	Д 352160 (рег.ГС-1- 50-02-27-0- 7706107510- 019667-1)	26.06.03	До 26.06.08	Государственный комитет РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия

#### 3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями. Величина вложений, цель вложений (получение прибыли, иные цели) и полученный финансовый результат за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года.

В период 2002-2005 гг. ОАО «НК «Роснефть» осуществляло совместную деятельность по перевалке нефти и нефтепродуктов с ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» (договор № 581/Д от 10.05.2000г.) и ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт» (договор № 0000702/1851Д от 15 декабря.). Взаимоотношения по договорам о совместной деятельности были прекращены:

- 01.01.2005г. с ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»;
- 01.04.2005г. с ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».

**Совместная деятельность ОАО «НК «Роснефть» с ОАО «НК «Роснефть»-  
Находканефтепродукт»:**

Период	Величина вложений, тыс. руб.	Цель вложений	Полученный финансовый результат (прибыль ОАО «НК «Роснефть» от совместной деятельности), тыс.руб.
2002	-		318 526,76
2003	264,57		358 417,97
2004	-		350 815,98
2005	-		84 327,07
2006	-		0

**Совместная деятельность ОАО «НК «Роснефть» с ОАО «НК «Роснефть»-  
Архангельскнефтепродукт»:**

Период	Величина вложений, тыс. руб.	Цель вложений	Полученный финансовый результат (прибыль ОАО «НК «Роснефть» от совместной деятельности), тыс.руб.
2002	2017,01		-
2003	-		65 018,68
2004	-		389 031,55
2005	-		40 379,4
2006	-		7818,23

31.10.2000 г. между ОАО «НК «Роснефть-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК Роснефть» и ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» был заключен договор совместной деятельности № 146Д, согласно которому стороны осуществляют разведку, разработку, освоение и реализацию продукции с Астрахановской морской структуры. В результате реорганизации ОАО «НК «Роснефть» путем присоединения дочерних обществ к Компании, являющейся правопреемником ОАО «НК «Роснефть» были переданы права и обязательства по указанному договору. По состоянию на 31.12.2006 г. и на 01.04.2007 г. сумма вложений ОАО «НК «Роснефть» с учетом перешедшей доли участия составляет 487 891,45 тыс. руб.

За 2006 год получена прибыль от совместной деятельности в размере 11 784 тыс. руб., за I квартал 2007 года был получен убыток в размере - 3 220,53 руб.

В настоящее время Компанией принято решение о расторжении договора о совместной с деятельности с ЗАО «Сахалинморнефтегаз»-АМК».

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

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

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

- а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, права пользования которыми принадлежат эмитенту, его дочерним или зависимым обществам, вид полезного ископаемого, размер доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения, методика их оценки, уровень добычи (в случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых):

Участок недр: **Байкаловский**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Пендомаяхский**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Песчаный**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Проточный**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Самоедский**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Северо-Чарский**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Вадинский**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Восточно-Лодочный**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Западно-Лодочный**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Лебяжий**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Нижнебаихский**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Полярный**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Советский**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Туколандский**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Кулиндинский**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Восточно-Сугдинский**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Даниловский**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Могдинский**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Санарский**

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

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

методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Туапсинский прогиб**

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

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

методика подсчета запасов:

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

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

Месторождение полезных ископаемых: **Брагунское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 399 тыс.т., газ - 133 млн.м.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 46,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Гойт-Кортовское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 151 тыс.т., газ - 18 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 30,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Горячисточненское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 2852 тыс.т., газ - 1016 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 355,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Гудермесское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 376 тыс.т., газ - 83 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 30,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Горское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **0,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Октябрьское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 3720 тыс.т., газ – 1431 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 386,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Правобережное**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 189 тыс.т., газ - 40 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 20,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Старогрозненское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 7845 тыс.т., газ - 3436 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 797,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хаян-Кортовское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 102 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 10,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Эльдоровское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 219 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 34,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ханкальское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 162 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 17,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Брагунское**



вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 3191 тыс.т., газ - 836 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 292,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Андреевское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 56 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 8,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Минеральное**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 768 тыс.т., газ – 236 млн. тм3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 85,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо- Минеральное**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 15 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Червленное**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Мескетинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Джалкинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Бенойское**  
вид полезного ископаемого: **газ**  
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **газ - 3,714 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Ильинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Каурунани**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 12 тыс.т., газ – 11 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 7,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Осскойская структура**

вид полезного ископаемого: **нефть**

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

методика подсчета запасов:

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

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Кайганское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

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

методика подсчета запасов:

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

Месторождение полезных ископаемых: **Колендо**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 438 тыс.т., газ – 21 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 42,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Волчинка**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 13 тыс.т., газ – 288 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,1 тыс.т., газ – 64,845 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Томи**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 45 тыс.т., газ – 579 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **конденсат– 9,836 тыс.т., газ – 138,804 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Крапивненское**

вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

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

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

уровень добычи за 2006 год: **конденсат - 0,01 тыс.т., газ – 17,685 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Астрахановское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 53 тыс.т., газ – 370 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **конденсат – 15,921 тыс.т., газ – 141,174 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Узловое**

вид полезного ископаемого: **газ**

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

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

уровень добычи за 2006 год: **газ – 41,522 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Кыдыланы**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 29 тыс.т., газ – 65 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,3 тыс.т., газ – 27,85 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 231 тыс.т., газ – 5 млн. м3**

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

уровень добычи за 2004 год: **нефть – 21,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Паромай**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 53 тыс.т., газ – 8 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 6,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **им. Мирзоева**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 871 тыс.т., газ – 1160 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2004 год: **нефть – 100,3 тыс.т., конденсат – 1,283 тыс.т., газ – 68,297 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Уйглекуты**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Набиль**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 669 тыс.т., газ – 92 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 68,3 тыс.т., газ – 8,0 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Катангли**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 1636 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 158,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нижнее Даги**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 18 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Эвай**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 48 тыс.т., газ – 567 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **конденсат – 10,455 тыс.т., газ – 121,618 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Малое Сабо**  
вид полезного ископаемого: **газ**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **добыча не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Мухто**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 572 тыс. т., газ – 23 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 57,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западное Сабо**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 326 тыс.т., газ – 8 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 33,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Эхаби**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 432 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 37,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Сабо (с участком Южное Эрри)**  
вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 61 тыс.т., газ – 1 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 6,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нельма**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 6 тыс.т., газ – 1 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Гиляко-Абунан**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 63 тыс.т., газ – 2 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 7,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северная Оха**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 15 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Монги**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 4836 тыс.т., газ – 1938 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 461,3 тыс.т., газ – 115,482 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Тунгор**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 169 тыс.т., газ – 36 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 18,4 тыс.т., газ – 6,025 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Даги**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 19 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 4,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Шхунное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 99 тыс.т., газ – 45 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 11,5 тыс.т., газ – 34,936 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Центральная Оха**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 1049 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 111,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Эхаби**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 554 тыс.т., газ – 4 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 53,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту-море (северный купол)**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 8763 тыс.т., газ – 1149 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 641,4 тыс.т.**

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

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

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

размер доказанных запасов: **нефть - 7737 тыс.т., газ - 506 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1045,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Правдинское**

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

размер доказанных запасов: **нефть – 925 тыс.т., газ – 30млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 94,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ефремовское**

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

размер доказанных запасов: **нефть - 2994 тыс.т., газ - 98 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 404,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Угутское**

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

размер доказанных запасов: **нефть – 586 тыс.т., газ - 43 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 30,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Киньяминское**

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

размер доказанных запасов: **нефть – 22532 тыс.т., газ - 243 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1119,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кудринское**

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

размер доказанных запасов: **нефть - 1587 тыс.т., газ - 53 млн.м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 170,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Майское**

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

размер доказанных запасов: **нефть – 5655 тыс.т., газ - 193 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 137,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Малобалыкское**

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

размер доказанных запасов: **нефть - 130830 тыс.т., газ - 8659 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 5615,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Мамонтовское (с Энтельской площадью)**

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

размер доказанных запасов: **нефть - 158728 тыс.т., газ - 6607млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 7570,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Омбинское**

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

размер доказанных запасов: **нефть - 7714 тыс.т., газ – 536 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 279,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Петелинское**

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

размер доказанных запасов: **нефть - 12604 тыс.т., газ - 378 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1143,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Правдинское месторождение**  
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 26423 тыс.т., газ - 1804 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 957,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Приобское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 724612 тыс.т., газ – 41169 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 23268,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Приразломное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 233930 тыс.т., газ - 14735 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 4126,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Салымское (с Лемпинской площадью)**  
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 19699 тыс.т., газ - 867 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 678,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Салымское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 3396 тыс.т., газ - 136 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 322,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Солкинское (южная часть)**  
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 1883 тыс.т., газ – 70млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 161,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Среднебалыкское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 9456 тыс.т., газ - 407 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 476,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Среднеугутское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 11073 тыс.т., газ - 614 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 721,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Тепловское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 10301 тыс.т., газ - 352 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 719,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Угутское месторождение**  
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 24326 тыс.т., газ – 646 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 759,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Балыкское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**

размер доказанных запасов: **нефть - 61856 тыс.т., газ - 2599 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2404,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Фаинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 12425 тыс. т, газ - 784 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 578,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Балыкское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 11894 тыс.т., газ - 536 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 836,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Сургутское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 58648 тыс.т., газ - 2962 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2366,8 тыс.т.**

#### **ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Северная нефть»)**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Баганское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 102 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 27,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Баганское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2004 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Баганское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 2627 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 331,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Баганское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 5273 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 547,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Веякское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Веякское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 26 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Веякошорское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 500 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 135,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усино-Кушшорское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Средне-Макарихинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 8512 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 34,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Макарихинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Салюкинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 2706 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 82,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Сандивейское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 2846 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 385,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Черпаюское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 8124 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 208,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нядейюское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 10011 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2004 год: **нефть – 1321,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хасырейское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 24789 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2004 год: **нефть – 2519,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Воргамусюрское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Осовейское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 858 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

#### **ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Пурнефтегаз»)**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Комсомольское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**



размер доказанных запасов месторождения: нефть (с конденсатом) – 29989 тыс.т., газ – 13516 млн. м3  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **конденсат – 31,982 тыс.т., газ – 508,47 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Комсомольское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов месторождения: нефть (с конденсатом) – 75625 тыс.т., газ – 37867 млн. м3  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1826,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Харампурское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов месторождения: нефть – 3727 тыс.т., газ – 303 млн. м3  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 45,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Пурпейское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов месторождения: нефть (с конденсатом) – 5340 тыс.т., газ – 4206 млн. м3  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 102,3 тыс.т., конденсат - 225,847 тыс.т., газ – 42,901 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Фестивальное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов месторождения: нефть – 9384 тыс.т., газ – 2170 млн. м3  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 431,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Пурпейское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов месторождения: нефть (с конденсатом) – 15751 тыс.т., газ – 1354 млн. м3  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 786,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Барсуковское месторождение**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов месторождения: нефть (с конденсатом) – 38239 тыс.т., газ – 11789 млн. м3  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть - 1538,7 тыс.т., конденсат – 57,8 тыс.т., газ 171,7 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Тарасовское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов месторождения: нефть (с конденсатом) – 39234 тыс.т., газ – 36137 млн. м3  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1272,2 тыс.т., газ – 2054,526 млн. м3, конденсат – 644,792 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Тарасовское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов месторождения: нефть – 2332 тыс.т., газ – 777 млн. м3  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 268,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Харампурское (северная и южная залежи)**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов месторождения: нефть (с конденсатом) - 32291 тыс.т., газ - 389285 млн. м3  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1464,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Пурпейское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов месторождения: нефть (с конденсатом) – 1538 тыс.т., газ – 317 млн. м3  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 86,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Губкинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 1917 тыс.т., газ – 8387 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 69,2 тыс.т., газовый конденсат – 21,924 тыс.т., газ – 594,551 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тарасовское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 2184 тыс.т., газ – 774 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 119,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Айваседо-Пуровское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **не разрабатывается**

Месторождение полезных ископаемых: **Янгяхатойское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **не разрабатывается**

Месторождение полезных ископаемых: **Кынское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1721 тыс.т., газ – 2 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **газ – 628,71 млн. м3, конденсат – 356,689 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Часельское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1077 тыс.т., газ – 82 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Часельское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 2778 тыс.т., газ – 28081 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **разработка и добыча в 2006 году не велась**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Часельское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **разработка и добыча в 2006 году не велась**

Месторождение полезных ископаемых: **Фахировское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 7393 тыс.т., газ – 13873 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **газ – 1905,7 млн. м3, конденсат – 421,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Наумовское**  
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **разработка и добыча в 2006 году не велась**

Участок недр: **Лавчихинский**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов:

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

Участок недр: **Кыпакынский**

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

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

методика подсчета запасов:

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

**ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)**

Месторождение полезных ископаемых: **Абузы**

вид полезного ископаемого: **нефть**

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

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2006 год: **нефть - 2,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Абино-Украинское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть - 1352 тыс.т., газ - 66 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 143,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Азовское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

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

методика подсчета запасов:

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

Месторождение полезных ископаемых: **Анастасиевско-Троицкое**

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

размер доказанных запасов: **нефть - 5040 тыс.т., газ – 28701 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 452,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Апчас**

вид полезного ископаемого: **нефть**

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

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,012 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Асфальтовая Гора**

вид полезного ископаемого: **нефть**

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

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ахтырско-Бугундырское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 285 тыс.т., газ - 34 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 29,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Баракаевское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 3 тыс.т., газ - 80 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть - 0,9 тыс.т., газ - 14,153 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Варавенское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

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

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восковая Гора**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Северское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть - 8,0 тыс.т., газ - 2,266 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Черноерковское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 8,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Гарбузовское**  
вид полезного ископаемого: **газ**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **не добывается (в консервации)**

Месторождение полезных ископаемых: **Дыш**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 2551 тыс.т., газ - 218 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 342,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Анастасиевское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 247 тыс.т., газ – 28 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 25,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Беликовское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 6 тыс.т., газ – 8 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 7,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Мечетское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 17 тыс.т., газ - 26 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть - 5,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Морозовское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть - 47 тыс.т., газ - 78 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 45,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Зыбза Глубокий яр**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 895 тыс.т., газ - 81 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 88,2 тыс.т., газ - 0,260 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Кабардинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,9 тыс.т.**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Камышанова Балка**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,048 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кеслерово**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ключевое**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 219 тыс.т., газ – 23 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 17,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кудако-Киевское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 3 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кузнецовское**  
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть – 2 тыс.т., газ – 26 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **конденсат - 0,510 тыс.т., газ - 8,344 млн. м3**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Курчанское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кутаисское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,024 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Левкинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 33 тыс.т., газ - 3 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 7,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Морозовское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 57 тыс.т., газ - 73 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 21,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтегорское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

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

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 4,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтянское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

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

методика подсчета запасов:

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

Месторождение полезных ископаемых: **Николаевское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 384тыс.т.**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 32,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Новодмитриевское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

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

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 14,5 тыс.т., газ - 0,024 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Самурское**

вид полезного ископаемого: **газ**

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

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2006 год: **газ – 0,131млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Свистельниковское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

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

методика подсчета запасов:

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

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Азовское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

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

методика подсчета запасов:

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

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Ахтырское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

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

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,038 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Крымское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

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

методика подсчета запасов:

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

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Нефтяное**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть - 9 тыс.т., газ - 1 млн. м3**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 13,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тицино**

вид полезного ископаемого: **нефть**

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

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Хадыженское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,044 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северско-Западно-Афипское**  
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть – 5 тыс.т., газ – 1226 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **газ – 10,350 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Славянское**  
вид полезного ископаемого: **газ**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **газ – 32,739 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Сладковское**  
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **конденсат – 7 тыс.т., газ – 491 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **конденсат – 1,272 тыс.т., газ – 54,662 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Терноватое**  
вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**  
размер доказанных запасов: **конденсат - 31 тыс.т., газ – 66 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **конденсат – 4,344 тыс.т., газ – 10,103 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Убеженское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2004 год: **нефть - 13,9 тыс.т., газ – 0,230 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Узун**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Украинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 338 тыс.т., газ – 19 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 27,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженская Площадка**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Холмское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 184 тыс.т., газ – 19 млн. м3**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 22,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хопры**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Чумаковское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 297 тыс.т., газ – 183 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 180,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Шептальское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 159 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 19,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Широкая Балка**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **нефть – 14 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 4,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Сладковское**  
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **конденсат – 2,016 тыс.т., газ – 32,237 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Ключевое**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Морозовское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 17 тыс.т., газ – 9 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 10,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Хадыженское**  
вид полезного ископаемого: **газ**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **газ – 6,175 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **ЮМГ**  
вид полезного ископаемого: **конденсат**  
размер доказанных запасов: **конденсат – 104 тыс.т**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – тыс.т.**

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



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

Месторождение полезных ископаемых: **Подсолнечное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 842 тыс.т., газ – 31 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) - 76,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Камышовое**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 247 тыс.т., газ – 19 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 10,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 355 тыс.т., газ – 15 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 44,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Байджановское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 0,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Бектемировское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 17,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Мектебское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 5,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Надеждинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть –1,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Белозерское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 126 тыс. т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 20,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кум-Тюбинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Владимировское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтекумское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
Уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 1,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Урожайненское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 259 тыс.т., газ – 31 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 20,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Эбелекское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Плавненское**  
Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Ачикулакское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 2033 тыс.т., газ – 41 млн. т3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 165,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Безводненское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 509 тыс.т., газ – 39 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 62,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Зимне-Ставкинское (в т.ч. поля: Правобережное, Поварковское, Пушкарское)**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 764 тыс.т., газ – 60 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 250,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Мектебское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 5,1 тыс. т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Путиловское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 54 тыс.т., газ – 5 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 8,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Величаевско-Колодезное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 1530 тыс.т., газ – 109 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 216,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ковыльное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 13 тыс.т., газ – 4 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 4,6 тыс. т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Сухановское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов месторождения **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 1,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Озек-Суат**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1495 тыс.т., газ – 130 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 134,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор Северный**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 7,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Култайское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,8 тыс.т.**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Острогорское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,3 тыс.т.**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Молодежное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 119 тыс.т., газ – 11 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 15,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Курган-Амур**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 223 тыс.т., газ – 6 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 22,6 тыс.т.**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Прасковейское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 130 тыс.т., газ – 6 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть (с конденсатом) – 13,6 тыс.т.**

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

#### **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Сухокумское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Юбилейное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 6,244 тыс.т.**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Граничное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,662 тыс.т.**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Западный-Бажиган**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,126 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Казбековское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть –1,013 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Капиевское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,075 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Катранное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,180 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кулинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 17 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,400 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кумухское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 13,936 тыс.т.**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Майское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,315 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Мартовское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 7,392 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Наказухское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,240 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Озерное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 469 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 41,849 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Октябрьское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,035 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Равнинное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 269 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 46,517 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Раздольное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 14 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 2,803 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Рифовое**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,184 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор Центральный**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 207 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 39,770 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Юбилейное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Солончаковое**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть – 20 тыс. т**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2004 год: **нефть – 21,558 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Сухокумское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 198 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 29,224 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Таловское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 77 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 25,455 тыс.т.**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Тюбинское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 1,159 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Центральное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 5,387 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Эмировское**  
вид полезного ископаемого: **нефть**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,200 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Юбилейное**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 67 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 5,204 тыс.т.**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Сухокумское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 249 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 23,515 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Таловское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 10,891 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южнокумукское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,291 тыс.т.**

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

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

#### **ОАО «Дагнефтегаз»**

Месторождение полезных ископаемых: **Избербаш**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 36 тыс.т., газ - 62 млн. м3**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 3,865 тыс.т., конденсат – 3,861 тыс.т., газ – 12,1 млн. м<sup>3</sup>**

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

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

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

Месторождение полезных ископаемых: **Махачкала-Тарки**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
размер доказанных запасов: **нефть - 170 тыс.т., газ - 82 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 16,825 тыс.т.**

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

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

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

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

Месторождение полезных ископаемых: **Шамхал-Булак**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть - 2 тыс.т.**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 0,750 тыс.т., газа – 2,96 млн. м<sup>3</sup>**

Месторождение полезных ископаемых: **Дагестанские Огни**  
вид полезного ископаемого: **газ**  
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**  
методика подсчета запасов:  
уровень добычи за 2006 год: **газ – 4,0 млн. м<sup>3</sup>**

Месторождение полезных ископаемых: **Димитровское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 197 тыс.т., газ - 9130 млн. м<sup>3</sup>**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2006 год: **нефть – 9,895 тыс.т., конденсата – 7,269 тыс.т., газ – 539,1 млн. м<sup>3</sup>**

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

#### **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

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

#### **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Участок недр: **Восточно-Шмидтовский**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
методика подсчета запасов:



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

#### **ООО «Венинефть»**

Участок недр: **Венинский блок**

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

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

методика подсчета запасов:

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

#### **ООО «Камчатнефтегаз»**

Участок недр: **Западно-Камчатский блок**

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

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

методика подсчета запасов:

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

#### **ООО «Компания Полярное Сияние»**

Месторождение полезных ископаемых: **Ардалинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 843 тыс.т.**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 453,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Дюсушевское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 95 тыс.т.**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 96,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Колвинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 386 тыс.т.**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 264,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ошкотынское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 675 тыс.т.**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 385,5 тыс.т.**

#### **ЗАО «Комсомольскнефть»**

Месторождение полезных ископаемых: **Комсомольское**

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

размер доказанных запасов месторождения: **оценивалось полностью по месторождению (см. ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»)**

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

уровень добычи за 2006 год: **нефть – 15,0 тыс.т.**

#### **ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнечонское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 11057 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**

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

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений. В том числе дата выдачи лицензии, срок ее действия, возможность и основания для продления срока лицензии, основания выдачи лицензии, описание участка недр, предоставляемых в пользование, вид лицензии (на добычу, разведку или геологическое изучение),

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств, а также обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ, любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

#### **ОАО «НК «Роснефть»**

Участок недр: **Байкаловский**

номер лицензии: **ДУД 12624 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 2000км<sup>2</sup>**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

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

Участок недр: **Пендомаяхский**

номер лицензии: **ДУД 13607 НП**

дата выдачи лицензии: **11.05.2006**

срок действия лицензии: **15.04.2031**

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

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»** описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на стыке Ямало-Ненецкого и Таймырского автономных округов и объединяет приграничные части территорий Усть-Енисейского района Таймырского автономного округа и Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 462км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 2007 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 400 пог.км и переобработать материалы прошлых лет в объеме не менее 500 пог.км; до 2008 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2009 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения 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 01.04.2007 г. выполняются все условия**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Песчаный**

номер лицензии: **ДУД 12625 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 2000км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 350 пог. км; в 2006 году выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 600 пог.км и газогеохимическую съемку в объеме 175 пог.км; в 2007-2009 году пробурить две поисковые скважины; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения в области ГРП выполнены в неполном объеме из-за задержки начала полевого (2006г) сезона. В 2006г подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в области ГРП (получено положительное заключение, готовится доп.соглашение).**

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

Участок недр: **Проточный**

номер лицензии: **ДУД 12626 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 1580км<sup>2</sup>**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 г. выполняются все условия**

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

Участок недр: **Самоедский**

номер лицензии: **ДУД 12623 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 2000км<sup>2</sup>**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения в области ГРП выполнены в неполном объеме из-за задержки начала полевого (2006г) сезона. В 2006г подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в области ГРП (получено положительное заключение, готовится доп.соглашение).**

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

Участок недр: **Северо-Чарский**

номер лицензии: **ДУД 13737 НР**

дата выдачи лицензии: **30.08.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2031**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) АО и Тазовском районе Ямало-Ненецкого АО и имеет статус геологического отвода площадью 604,8км<sup>2</sup>**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 г. выполняются все условия**

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

Участок недр: **Вадинский**

номер лицензии: **KPP 13609 НР**

дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

срок действия лицензии: **14.04.2031**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Туруханского района Красноярского края, на левобережной части нижнего течения реки Енисей и имеет статус геологического отвода площадью 778км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до 2007 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 200 км<sup>2</sup>; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 км<sup>2</sup> и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2009 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 г. выполняются все условия**

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

Участок недр: **Восточно-Лодочный**

номер лицензии: **KPP 12620 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 940км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газеохимическую съемку и сейсморазведочные работы в объеме 250 пог. км; в 2007-2008 году пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 г. выполняются все условия**

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

Участок недр: **Западно-Лодочный**

номер лицензии: **KPP 12619 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 880км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газеохимическую съемку и сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км; в 2007-2008 году пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 г. выполняются все условия**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Лебяжий**

номер лицензии: **KPP 12618 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 400 пог.км; в 2006 году выполнить сейсморазведочную съемку 2Д в объеме 400 пог.км; в 2007-2008 годы пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения в области ГРП выполнены в неполном объеме из-за задержки начала полевого (2006г) сезона. В 2006г подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в области ГРП.**

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

Участок недр: **Нижнебаихский**

номер лицензии: **KPP 12621 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005-2007 году выполнить газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы 2Д в объеме 450 пог.км; в 2007-2008 году пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения в области ГРП выполнены в неполном объеме из-за задержки начала полевого (2006г) сезона. В 2006г подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в области ГРП.**

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

Участок недр: **Полярный**

номер лицензии: **KPP 12622 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005-2006 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 450 пог. км; в 2006-2007 году выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 450 пог.км; в 2007-2008 году пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 г. выполняются все условия**

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

Участок недр: **Советский**

номер лицензии: **KPP 12617 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить переобработку геолого-геофизической информации прошлых лет в объеме 230 пог.км; в 2005 году начать, в 2006 году завершить газогеохимическую съемку в объеме 500 пог.км; в 2006 году начать, а в 2007 году завершить сейсморазведочную съемку 2Д в объеме 400 пог.км; в 2007-2008 году пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения в области ГРП выполнены в неполном объеме из-за задержки начала полевого (2006г) сезона. В 2006г подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в области ГРП.**

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

Участок недр: **Туколандский**

номер лицензии: **KPP 13608 НР**

дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

срок действия лицензии: **14.04.2031**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Туруханского района Красноярского края, на левобережной части нижнего течения реки Енисей и имеет статус геологического отвода площадью 678км<sup>2</sup>**

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

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 г. выполняются все условия**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Кулиндинский**

номер лицензии: **ТУР 00070 НР**

дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2031**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Эвенкийского муниципального района Эвенкийского автономного округа Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 3596км<sup>2</sup>**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 г. выполняются все условия**

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

Участок недр: **Восточно-Сугдинский**

номер лицензии: **ИРК 13547 НР**

дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

срок действия лицензии: **01.03.2031**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области, в 75 км восточнее районного центра п. Ербогачен и имеет статус геологического отвода площадью 2400км<sup>2</sup>**

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

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

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

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



степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 г. выполняются все условия**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Даниловский**

номер лицензии: **ИРК 13713 НР**

дата выдачи лицензии: **07.08.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2031**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области, в 300 км от г. Усть-Кут и в 190 км севернее г. Киренска и имеет статус геологического отвода площадью 3236 км<sup>2</sup>**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 г. выполняются все условия**

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

Участок недр: **Могдинский**

номер лицензии: **ИРК 13671 НР**

дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

срок действия лицензии: **20.06.2031**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области, в 10км от северо-западной границы участка на правом берегу реки Н.Тунгуски и имеет статус геологического отвода площадью 3474км<sup>2</sup>**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 2007 года провести переобработку и переинтерпритацию архивных С/м в объеме 1400 пог.км; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог.км; до 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2015 года провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**.  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 г. выполняются все условия**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Санарский**

номер лицензии: **ИРК 13670 НР**

дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

срок действия лицензии: **20.06.2031**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области, в 110км юго-западнее п. Ербогачен и имеет статус геологического отвода площадью 2803км<sup>2</sup>**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 г. выполняются все условия**

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

Участок недр: **Туапсинский прогиб**

номер лицензии: **ШЧМ 11652 НР**

дата выдачи лицензии: **08.08.2003**

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

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в акватории Черного моря и имеет статус геологического отвода площадью 12047,1 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **на геологическое изучение участка недр Туапсинского прогиба, расположенного в акватории Черного моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить 2000 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2007-2008 году выполнить 400 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ 3Д; в 2009-2010 году пробурить одну поисковую скважину.**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

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

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

Месторождение полезных ископаемых: **Андреевское**

номер лицензии: **ГРЗ 11122 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2018**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Месторождение полезных ископаемых: **Бенойское**

номер лицензии: **ГРЗ 11121 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2021**

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

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

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

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ**

горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов свободного газа по в. мелу в 2009 году; горный отвод в 2005 году (выполнен); по месторождению ведется добыча свободного газа для нужд населения прилегающих сел; фактические объемы добычи свободного газа значительно ниже лицензионных уровней.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды.**

Месторождение полезных ископаемых: **Брагунское**

номер лицензии: **ГРЗ 11114 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

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

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

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

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу произведена в 2004 году и по н. мелу в 2005 году (не ут.); проект доработки в 2004 году (не ут.), проект разработки по верхнему и нижнему мелу 2006г (в плане ЦКР на утв. в июле 2007г) ; горный отвод в 2005 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Гойт-Кортовский**

номер лицензии: **ГРЗ 11105 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

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

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

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов в 2006 году; проект разработки в 2006 году (в плане ЦКР на утверждение в сентябре 2007г), проект разработки в 2007г; горный отвод в 2005 году**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Горское (Али-Юрт)**

номер лицензии: **ГРЗ 11116 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2011**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Месторождение полезных ископаемых: **Горячейсточненское**

номер лицензии: **ГРЗ 11124 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую и нижнемеловую залежи Горячеисточненского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 4189 га**

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Проект разработки верхнемеловой залежи, 2002г. (выполнен, утв. в ЦКР в 2003г.); проект разработки нижнемеловой залежи, 2004 г. (выполнен, не утвержден); проект разработки 2006г (в плане ЦКР на утв. в июне 2007г); переоценка запасов по нижнемеловой залежи, 2003 г. (выполнена, на утв. в ГКЗ); переоценка запасов по верхнемеловой залежи в 2006г. Уровни добычи нефти выше лицензионных и проектных норм; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений****

Месторождение полезных ископаемых: **Гудермесское**

номер лицензии: **ГРЗ 11111 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002г**

срок действия лицензии: **01.03.2022г**

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

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

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

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

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

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

**В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 10.10.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Гудермесскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки геологоразведочных работ (порвести в 2008г.сейсмосъемку МОВ ОГТ 100 пог.км.; пробурить в 2009г одну разведочную скважину) и по переоценке запасов (в срок до 01.01.11г.).**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **сейсмические работы планируются с 2007 году; ; переоценка запасов по Западному Гудермесу-Петропавловскому участку в 2003 году (выполнена - не утверждена); миоцена Гудермесского месторождения и в. мела Восточного Гудермеса в 2009 году; проект разработки по Западному Гудермесу-Петропавловскому уч-ку в 2004 году (выполнен - не утвержден); проект разработки Западный Гудермес-Петропавловский участок 2007г (в плане ЦКР на утверждение в мае 2007г); горный отвод в 2005 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Ильинское**

номер лицензии: **ГРЗ 11110 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**

номер лицензии: **ГРЗ 11123 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

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

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

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок недр общей площадью 98 га, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Лесного месторождения нефти**

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

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

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

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

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

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

Месторождение полезных ископаемых: **Мескетинское**

номер лицензии: **ГРЗ 11120 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2016**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Мескетинского месторождения нефти, площадь участка недр равна 826 га**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

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

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



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

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

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

Месторождение полезных ископаемых: **Минеральное**

номер лицензии: **ГРЗ 11113 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

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

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

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

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2004 году (прошла ЦКБ в 2005г.); проект разработки в. мела в 2004 году (не утв.) и в 2006г (в плане ЦКР на утв. в июне 2007г); горный отвод в 2005 году(выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Октябрьское**

номер лицензии: **ГРЗ 11118 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

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

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

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

**верхнемеловую и нижнемеловую залежи Октябрьского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 1670 га**

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

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

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

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

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

**Месторождение полезных ископаемых: Правобережное**

**номер лицензии: ГРЗ 11108 НЭ**

**дата выдачи лицензии: 20.02.2002**

**срок действия лицензии: 01.03.2022**

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

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

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

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

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

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

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

**степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов по в.мелу в 2005 году (не утв.); проект разработки в.мела в 2003 (не утв.) , н.мела в 2005 году(не утв.), проект разработки верхне- и нижнемеловых залежей в 2007г (в плане ЦКР на утв. в сентябре 2007г); горный отвод в 2004 году (обязательства выполняются); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются**

**факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Брагунское**

номер лицензии: **ГРЗ 11117 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2021**

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

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

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

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов в мела в 2006г (не утв.); проект разработки в мела в 2002 году (выполнен, утв. в ЦКР 2003г.) и в 2006г (в плане ЦКР на утв. в июне 2007г); составление технологической схемы разработки нижнемеловой залежи; горный отвод в 2004 году ( выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются; в 2006 года начата бурением разведочная скв.№31. Проект 5800м. На 01.04.07г. забой - 4550м. Дополнение о пересмотре сроков выполнения разведочного бурения находится на регистрации в фондах факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов****

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Джалкинское**

номер лицензии: **ГРЗ 11115 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

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

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

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

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 2-х разведочных**

скважин ; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

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

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

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

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

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

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Минеральное**

номер лицензии: **ГРЗ 11112 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2015**

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

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

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

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

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

срок выполнения указанных обязательств: **в 2007 году утвердить в установленном порядке запасы УВС; в 2008 году приступить к бурению СКВ. С забоем нижнемеловых отложений; в течение одного года с даты утверждения запасов разработать и утвердить новые проектные документы по разработке месторождений; после утверждения проектных документов оформить в установленном порядке уточненные границы горного отвода.**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов в 2006г; проект разработки в 2007г (в плане ЦКР на утв. в декабре 2007г); горный отвод в 2004 году (обязательства выполняются); фактические объемы добычи нефти**

ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются.

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

Месторождение полезных ископаемых: **Старогрозненское**

номер лицензии: **ГРЗ 11107 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

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

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

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

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

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

срок выполнения указанных обязательств: **В соответствии с дополнительным соглашением заключенным 1010.06г. между ОАО «НК «Роснефть» и Федеральным агентством по недропользованию МПР России, по Старогрозненскому лицензионному участку, которое является неотъемлемой частью лицензии внесены изменения в сроки переоценки запасов (в срок до 01.01.09г.).**

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

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

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

Месторождение полезных ископаемых: **Ханкальское**

номер лицензии: **ГРЗ 11109 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2015**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Месторождение полезных ископаемых: **Хаян-Корттовское**

номер лицензии: **ГРЗ 11106 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2013**

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

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

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

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. и н.мелу в 2006 году (из-за недостаточности геологического материала работа по переоценке запасов остановлена); проект разработки н. мела в 2005 году (не утв.); проект разработки верхне- и нижнемеловых залежей в 2007г (в плане ЦКР на утв. в сентябре 2007г); горный отвод в 2005 году (выполнено); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Червленное**

номер лицензии: **ГРЗ 11104 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

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

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

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

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

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

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки** обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2003 году (на утверждении в ЦКЗ); проект разработки верхнемеловой залежи в 2007г (в плане ЦКР на утв. в декабре 2007г); горный отвод в 2005 году (выполнен); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Эльдаровское**

номер лицензии: **ГРЗ 11119 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

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

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

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

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

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

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2005 году (выполнена, не утв. ); н. мела в 2007 году; проект разработки в. мела в 2002 (выполнен, утв. в ЦКР в 2003г.) и 2006 году; (в плане ЦКР на утв. в июне**

2007г); горный отвод в 2004 году (выполнено в 2005г.); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются

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

#### **ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Северная нефть»)**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 01758 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

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

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

описание участка недр: **участок недр расположен в 45 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермско-каменноугольного и верхнедевонского возраста Южно-Баганского нефтяного месторождения;**  
вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно-Баганского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа, эксплуатационное бурение до 2005 года**

срок выполнения указанных обязательств: **выполняются**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются (14.09.2006 принят «Анализ разработки по Южно-Баганскому нефтяному месторождению»)**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 01759 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.12.2014**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Месторождение полезных ископаемых: **Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 01753 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 60 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются**



**залежи нижнепермско-каменноугольного, верхнедевонского и нижнесилурийского возраста Баганского нефтяного месторождения**

**вид лицензии: добыча углеводородного сырья Баганского нефтяного месторождения**

**основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: установлены уровни добычи нефти и газа до 2005 года; произвести переоценку запасов, разработать ТЭО КИН и утвердить в 2001 году**

**срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов и утверждение в ГКЗ планируется во II полугодии 2007 года**

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

**степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения выполняются (14.09.2006г принят «авторский надзор за реализацией Технологической схемы опытно - промышленной эксплуатации Баганского нефтяного месторождения»)**

**факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП**

**Месторождение полезных ископаемых: Северо-Баганское**

**номер лицензии: СЫК № 01754 НЭ**

**дата выдачи лицензии: 10.11.2006**

**срок действия лицензии: 31.05.2014**

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

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

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

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

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

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

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

**степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения перевыполняются в части разбуривания месторождения (14.09.2006г принят «Авторский надзор за реализацией Технологической схемы разработки Северо-Баганского нефтяного месторождения»)**

**факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП**

**Месторождение полезных ископаемых: Южно-Вейкское**

**номер лицензии: СЫК № 01751 НЭ**

**дата выдачи лицензии: 10.11.2006**

**срок действия лицензии: 30.09.2014**

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

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

**описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок недр расположен в 80 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи верхнего карбона Южно-Вейкского нефтяного месторождения**

**вид лицензии: доразведка и добыча углеводородного сырья Южно-Вейкского нефтяного месторождения**

**основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: ППЭ представляется для утверждения в 2001 году; подсчет запасов представляется в 2002 году; представить на рассмотрение ТСР в 2003 году**

**срок выполнения указанных обязательств: обязательства, установленные ЛС не выполнены**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: составления проектной документации (в 2001 году – ППЭ; 2003 году – ТСР); утверждения запасов в 2003 году; ввода месторождения в эксплуатацию в 2004 году**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Вейкское**

номер лицензии: **СЫК № 01757 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.09.2014**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 95 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи верхнего девона, верхнего карбона и нижней перми Восточно-Вейкского нефтяного месторождения**

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

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **ППЭ представляется для утверждения в 2001 году; уровни добычи и эксплуатационного бурения на 2001 год устанавливаются: добыча нефти – 20 тыс. т, бурение – 3000 м; после утверждения ППЭ оформить горный отвод – 2001 год; подсчет запасов в IV квартале 2002 года; ТСР на утверждение в ТКР в I полугодии 2003 года**

срок выполнения указанных обязательств: **ППЭ представлен на утверждение ТКР 15.02.01, утвержден сроком на 3 года; остальные обязательства, установленные ЛС не выполнены**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части пересчета запасов (2002 год), составления нового проектного документа (2003 год) уровней добычи нефти, сроков разбуривания месторождения. В 2007 году на месторождении в работе 2 скважины №№ 172 (по продленному ППЭ) и 32 (по плану пробной эксплуатации). В зимний период 2006-2007 г.г. выполнены сейсмические работы 3Д. ООО «Oil Servis Group» выполняется Проект опытно-промышленной разработки, защита отчета на ТО ЦКР Роснедра по ТПП планируется в октябре 2007 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП, отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Вейкошорское**

номер лицензии: **СЫК № 01752 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 100 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермского и каменноугольного возраста Вейкошорского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Вейкошорского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2002 года; с 2002 года и последующие годы уровни добычи устанавливаются по утвержденному новому проекту – ТСР: 2001 – 201,7 тыс. т, 2002 - 184,7 тыс. т, 2003 – 184,7 тыс. т, 2004 – 167,7 тыс. т, 2005 – 152,1 тыс. т, 2006 г.- 144 тыс. т, 2007 г. – 135,1 тыс. т.**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 г. все условия лицензионного соглашения выполняются (20.12.2005 г. принят «Авторский надзор за реализацией Технологической схемы разработки Вейкошорского месторождения»)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усино-Кушшорское**

номер лицензии: **СЫК № 01760 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 70 км к северо-западу от г. Инты в Интинском районе Республики Коми; объектом разработки являются силурийская залежь Усино-Кушшорского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Усино-Кушшорского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **обеспечить ввод в пробную эксплуатацию не позднее 2003 года; перед вводом в ПЭ утвердить проектный документ – 2002 год**

срок выполнения указанных обязательств: **обязательства, установленные ЛС не выполнены**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части ввода месторождения в пробную эксплуатацию (2003 год)**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Средне-Макарихинское**

номер лицензии: **СЫК № 01750 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи каменноугольного, силурийского и ордовикского возраста Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2003 года; утвердить на ЦКР ТСР в 2002 году**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются (14.09.2006 принят «Авторский надзор за реализацией Технологической схемы разработки Среднемакарихинского нефтяного месторождения»)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП, отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнемакарихинское**

номер лицензии: **СЫК № 01756 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.09.2014**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 108 км к северо-западу от г. Инты в Интинском районе Республики Коми; объектом разработки является залежь верхнего девона Верхнемакарихинского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Верхнемакарихинского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **ППЭ представляется для утверждения в IV квартале 2001 года, уровни добычи устанавливаются после утверждения проектного документа; экспертиза и утверждение запасов в 2004 году; утверждение ТСР в I квартале 2005 года**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: несвоевременного составления проектной документации (ППЭ – 2001 год, фактически – 2005 год; ТСР – 2005 год). Месторождение в разработку не введено.**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Салюкинское**

номер лицензии: **СЫК № 01749 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 105 км к северо-востоку от г. Инты в Интинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермско-каменноугольного возраста Салюкинское нефтяное месторождения**

вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Салюкинское нефтяное месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2002 года; с 2002 года уровни добычи нефти по Салюкинскому нефтяному месторождению устанавливаются по ТСР; составление ТСР и утверждение в III 2001 году**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 года все условия лицензионного соглашения выполняются (14.09.2006 принят «Авторский надзор за реализацией Технологической схемы разработки Салюкинское нефтяное месторождения»)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП**

Месторождение полезных ископаемых: **Сандивейское**

номер лицензии: **СЫК № 01755 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 120 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми и на территории Ненецкого автономного округа; объектами разработки является залежь в карбонатных отложениях нижнепермско-каменноугольного возраста Сандивейское нефтяное месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейское нефтяное месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2002 года**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются (14.09.2006 принят «Авторский надзор за реализацией Технологической схемы разработки Сандивейское нефтяное месторождения»)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами;**

**фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП**

Месторождение полезных ископаемых: **Черпаюское**

номер лицензии: **НРМ № 00646 НР**

дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

срок действия лицензии: **01.04.2026**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территории Ненецкого автономного округа и имеет статус горного и геологического отводов; ограничен по глубине подошвой нижнего продуктивного горизонта**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Черпаюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти с 2003 по 2007 год; программа освоения месторождения: оформление горного отвода – выполнено, горноотводный акт № 361 получен 27.02.02, действителен до 01.03.05, срок действия продлен Ростехнадзором России до 01.01.07; реализация программы ГРП: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 году данных сейсморазведки в объеме 800 пог. км – на 01.01.05 выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д на автохон в 2003 объемом 80 пог. км – с/р работы 2 Д не выполнены, выполнены с/р работы 3Д в объеме 191 кв. км; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов УВС в ГКЗ МПР России в IV квартале 2005 года – предоставление отчета по подсчету запасов планируется в 2006 году**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: уровней добычи нефти, намечаемого ППЭ к бурению фонда скважин; отставания по срокам с подсчетом запасов (2005 год), исполнения нового ПД (ТСР- 2004 год). 20.04.2006 ЦКР Роснедра принят новый ПД «Проект ОПР с термальным заводнением Черпаюского месторождения вала Гамбурцева». Добыча нефти в 2007 году по новому ПД составит 111,0 тыс. тонн. В 2007 году осуществляется пересчет и защита запасов; составление ТСР намечается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП**

Месторождение полезных ископаемых: **Нядейюское**

номер лицензии: **НРМ № 00643 НР**

дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

срок действия лицензии: **01.04.2026**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территории Ненецкого автономного округа и имеет статус горного и геологического отводов; ограничен по глубине подошвой нижнего продуктивного горизонта**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти с 2003 по 2007 год; программа освоения месторождения: оформление горного отвода – выполнено; реализация программы ГРП: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 году данных сейсморазведки в объеме 800 пог. км – на 01.04.07 г выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д в 2001-2002 году объемом 200 пог. км – с/р работы 2 Д не выполнены, выполнены с/р работы 3Д в объеме 155 кв. км; бурение разведочной скважины в 2003 году - не выполнено; бурение поисковой скважины в 2002 году, бурение поисковой скважины выполнено в 2006 г.; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов УВС в ГКЗ МПР России в IV квартале 2005 года – предоставление отчета по подсчету запасов планируется в 2007 году**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения не выполняются в части: уровней добычи нефти; отставания по срокам с подсчетом запасов (2005 год), исполнения нового ПД (ТСР-2004 г.); бурения разведочной скважины в 2002 году. 20.04.2006 ЦКР Роснедра принят новый ПД «Проект ОПР с термальным заводнением Нядейюского месторождения вала Гамбурцева». Добыча нефти в 2007 году по новому ПД составит 1065,0 тыс. т. В 2007 осуществляется пересчет запасов и защита запасов, составление ТСР намечается в 2008 году  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП

Месторождение полезных ископаемых: **Хасырейское**

номер лицензии: **НРМ № 00642 НР**

дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

срок действия лицензии: **01.04.2026**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территории Ненецкого автономного округа и имеет статус горного и геологического отводов; ограничен по глубине подошвой нижнего продуктивного горизонта**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти с 2002 по 2007 год; программа освоения месторождения: оформление горного отвода – выполнено; реализация программы ГРП: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 году данных сейсморазведки в объеме 900 пог. км – на 01.04.2007 г. выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д на автохон в 2001-2002 году объемом 90 пог. км – с/р работы 2 Д не выполнены, выполнены с/р работы 3Д в 2003-2004 году в объеме 214 кв. км; бурение разведочной скважины в 2002-2003 году - не выполнено, поставленная задача была решена бурением эксплуатационной скважины № 5101 в 2005 г.; бурение поисковой скважины в 2004–2005 году - не выполнено; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов УВС в ГКЗ МПР России в IV квартале 2005года – предоставление отчета по подсчету запасов планируется в 2007 году**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения не выполняются в части: уровней добычи нефти; отставания по срокам с подсчетом запасов (2005 г.), исполнения нового ПД (ТСР-2004 год); бурения 2поисковой скважины в 2002-2005 году. 20.04.2006 ЦКР Роснедра принят новый ПД «Проект ОПР с термальным заводнением Хасырейского месторождения вала Гамбурцева». Добыча нефти в 2007 году по новому ПД составит 2621,0 тыс. т. В 2007 году осуществляется пересчет запасов, защита запасов; составление ТСР намечается в 2008 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП

Месторождение полезных ископаемых: **Воргамусюрское**

номер лицензии: **СЫК № 01761 НР**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.06.2030**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Интинском районе Республики Коми и имеет статус геологического отвода (без ограничения по глубине) на период геологического изучения и горного отвода на период разработки открытых месторождений**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воргамусюрского участка на территории Республики Коми**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **на этапе геологического изучения владелец лицензии обязуется: в течение года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и согласовать в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ»; в течение 2-х лет с даты гос. регистрации начать строительство поисковой скважины с целью вскрытия нижнедевонско - силурийского комплекса; в течение 5-ти лет с даты гос. регистрации лицензии закончить строительством 3 поисково-оценочные скважины; на этапе разведки и добычи: в течение 4-х лет с даты гос. регистрации лицензии закончить строительством не менее 2-х разведочных скважин; не позднее 2008 года представить в установленном порядке на утверждение и экспертизу проект опытно-промышленной эксплуатации; не позднее 2009 года ввести месторождение в ОПЭ; в 2010 году составить отчет с подсчетом запасов УВ и в установленном порядке представить его на экспертизу; в 2011 году, с учетом результатов ОПЭ подготовить и утвердить ТСР и проект обустройства месторождения; в 2012-2013 году произвести дообустройство месторождения; ввести месторождение в промышленную разработку не позднее 2014 года**

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи в бюджет РФ: разовый платеж за право пользования недрами 3 750 000 000 руб.; плату за пользование геологической информацией о недрах в размере 50 000 руб.; сбор за выдачу лицензии в размере 15 000 руб.; за проведение работ по поиску и оценке месторождений УВС – за площадь участка недр по ставке: первые 5 лет по 240 руб. за 1 кв. км участка недр; с шестого года по 360 руб. за кв. км участка недр; за проведение работ по разведке месторождения – за площадь участка недр, на которой запасы УВС установлены и учтены Гос. балансом полезных ископаемых (за исключением территории в контуре горного отвода), по ставке: первые 5 лет проведения разведочных работ по 6 000 руб. за 1 кв. км участка недр; шестой-седьмой год проведения разведочных работ по 8 000 руб. за кв. км; 8-9-ый год проведения разведочных работ по 10 000 руб за 1 кв. км участка недр; с 10-го года проведения разведочных работ по 20 000 руб. за 1 кв. км участка недр; НДС**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все обязательства выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП**

Участок недр: **Осовейский**

номер лицензии: **НРМ 00638 НЭ**

дата выдачи лицензии: **13.09.2006**

срок действия лицензии: **25.08.2031**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Ненецком автономном округе и имеет статус горного отвода без ограничения по глубине, площадью 87,4км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 2008 года приступить к проведению С/Р (2Д или 3Д); до 2010 года закончить строительством одной разведочной скважины; до 2011 года закончить строительством двух разведочных скважин; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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

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

номер лицензии: **ЮСХ 00762 НР**

дата выдачи лицензии: **21.07.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2031**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Ногликском районе Сахалинской области и занимает береговую территорию Ныйского залива и имеет статус геологического отвода площадью 9,1 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 2006-2007 года выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-ЗД на всей площади участка; до 2008 года закончить строительством не менее двух поисковых скважин; до 2010 года (в случае открытия месторождения) пробурить не менее двух разведочных скважин; В течение одного года с даты открытия месторождения представить отчета на государственную экспертизу запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

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

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

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **лицензия получена 21.07.2006**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Каурунани**

номер лицензии: **ЮСХ 00818 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2018**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах Ногликского района, включает нефтегазовое месторождение Каурунани, площадь участка, км<sup>2</sup> - 6,44**

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

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

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **в целях поиска и оценки месторождения 360 руб. за 1 кв.км; в целях проведения разведки 12000 руб. за 1 кв.км. НДС, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением уровня добычи нефти**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Оссойская структура**

номер лицензии: **ЮСХ 00843 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2018**

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

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

описание участка недр предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Оссойскую структуру расположенную в пределах Охинского района, общая площадь участка, км<sup>2</sup>- 64,956**



вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Осской структуре**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**  
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **за право проведения поисков 3% от договорной (сметной) стоимости работ, за право проведения разведки 6% от договорной (сметной) стоимости работ**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия по геологическому изучению участка недр не выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Кайганское**

номер лицензии: **ЮСХ 00847 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2018**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Кайганское нефтяное месторождение расположено в 6 км восточнее г. Охи Охинского района. Общая площадь участка, км<sup>2</sup> - 10,32**

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

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

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

обязательные платежи которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **за право проведения поисков 3% от договорной (сметной) стоимости работ, за право проведения разведки 6% от договорной (сметной) стоимости работ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия по геологическому изучению участка недр не выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кыдыланы**

номер лицензии: **ЮСХ 00846 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **26.09.2007**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Кыдыланы, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 16,0**

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

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия не выполняются в части уровней добычи нефти**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Колендо**

номер лицензии: **ЮСХ 00828 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает**

газонефтяное месторождение Колендо, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 18,12

вид лицензии: добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: 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 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионных соглашений

Месторождение полезных ископаемых: Волчинка

номер лицензии: ЮСХ 00836 НЭ

дата выдачи лицензии: 14.11.2006

срок действия лицензии: 31.01.2013

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Волчинка, расположенное в 28 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 51,15

вид лицензии: добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: 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 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа

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

Месторождение полезных ископаемых: Усть-Томи

номер лицензии: ЮСХ 00824 НЭ

дата выдачи лицензии: 14.11.2006

срок действия лицензии: 31.04.2013

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Усть-Томи, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 9,90

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

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: 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 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа

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

Месторождение полезных ископаемых: Крапивненское

номер лицензии: ЮСХ 00833 НЭ

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.04.2013**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Крапивненское нефтегазовое месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 9,28**

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

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Астрахановское**

номер лицензии: **ЮСХ 00839 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.04.2013**

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

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

описание участка недр: **лицензионный участок включает Астрахановское газоконденсатное месторождение, расположенное в 60 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 10,11**

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

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Узловое**

номер лицензии: **ЮСХ 00837 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Узловое, расположенное в 60 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 17,96**

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

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа и конденсата**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту**

номер лицензии: **ЮСХ 00829 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Одоптинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 19,81**

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

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Паромай**

номер лицензии: **ЮСХ 00834 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Паромайское газонефтяное месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 33,5**

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

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

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

Месторождение полезных ископаемых: **им. Мирзоева**

номер лицензии: **ЮСХ 00820 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

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

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

описание участка недр предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение им. Р.С. Мирзоева, расположенное в 44 км. севернее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 17,6**

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

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

**обязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**  
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти и газа**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Уйглекуты**

номер лицензии: **ЮСХ 00826 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

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

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

описание участка недр предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Уйглекуты, расположенное в 6 км южнее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 5,5**

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

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

обязательные платежи которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия не выполняются**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Набиль**

номер лицензии: **ЮСХ 00817 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Набильское газонефтяное месторождение, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 21,65**

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти и газа**

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

Месторождение полезных ископаемых: **Катангли**

номер лицензии: **ЮСХ 00825 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

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

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает нефтяное месторождение Катангли, расположенное в 14 км южнее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 4,65

вид лицензии: добыча нефти нефтяного месторождения Катангли

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: 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 01.04.2007 все условия выполняются

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

Месторождение полезных ископаемых: Нижнее Даги

номер лицензии: ЮСХ 00822 НЭ

дата выдачи лицензии: 14.11.2006

срок действия лицензии: 30.04.2013

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Нижние Даги, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 8,4

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

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: 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 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти, газа и конденсата

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

Месторождение полезных ископаемых: Усть-Эвай

номер лицензии: ЮСХ 00819 НЭ

дата выдачи лицензии: 14.11.2006

срок действия лицензии: 31.01.2013

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Усть-Эвай, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 27,0

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

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

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

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: 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 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи газа и конденсата

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

Месторождение полезных ископаемых: **Малое Сабо**

номер лицензии: **ЮСХ 00841 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Малое Сабо, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 10,95**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазоконденсатного месторождения Малое Сабо**

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

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие потребления низконапорного газа**

Месторождение полезных ископаемых: **Мухто**

номер лицензии: **ЮСХ 00827 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Мухто, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 16,75**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Западное Сабо**

номер лицензии: **ЮСХ 00838 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Западное Сабо, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 10,15**

вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Эхаби**

номер лицензии: **ЮСХ 00848 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтяное месторождение Эхаби, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 6,91**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; увеличение обводнённости продукции**

Месторождение полезных ископаемых: **Сабо (с участком Южное Эрри)**

номер лицензии: **ЮСХ 00840 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Сабо (с участком Южное Эрри), расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 47,6**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Нельма**

номер лицензии: **ЮСХ 00831 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Нельма, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 6,77**



вид лицензии: **на добычу нефти и газа газонефтяного месторождения Нельма**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**  
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Гиляко-Абунан**

номер лицензии: **ЮСХ 00832 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Гиляко-Абунан, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 4,92**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**  
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Северная Оха**

номер лицензии: **ЮСХ 00842 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Северная Оха, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 3,14**

вид лицензии: **добыча нефти и газа месторождения Северная Оха**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **на добычу нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащение замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизацию отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**  
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Монги**

номер лицензии: **ЮСХ 00821 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Монги, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 29,71  
вид лицензии: добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации  
срок выполнения указанных обязательств: постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа и конденсата  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионных соглашений

Месторождение полезных ископаемых: Тунгор

номер лицензии: ЮСХ 00830 НЭ

дата выдачи лицензии: 14.11.2006

срок действия лицензии: 31.01.2013

возможность и основания для продления срока лицензии: закон Российской Федерации «О недрах»  
основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Тунгор, расположенное в 1-ом км. Восточнее п. Тунгор Охинского района Сахалинской области. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 8,08  
вид лицензии: добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Тунгор  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации  
срок выполнения указанных обязательств: постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: 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 01.04.2007 все условия выполняются.  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций

Месторождение полезных ископаемых: Восточное Даги

номер лицензии: ЮСХ 00823 НЭ

дата выдачи лицензии: 14.11.2006

срок действия лицензии: 30.04.2013

возможность и основания для продления срока лицензии: закон Российской Федерации «О недрах»  
основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Восточное Даги, расположенное в 36 км Севернее пгт. Ноглики Сахалинской области. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 6,24  
вид лицензии: добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации  
срок выполнения указанных обязательств: постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: 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 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионных соглашений

Месторождение полезных ископаемых: **Шхунное**

номер лицензии: **ЮСХ 00835 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Шхунное, расположенное в 36 км. юго-западнее г. Охи Сахалинской области. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 6,14**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти, газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Центральная Оха**

номер лицензии: **ЮСХ 00845 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтяное месторождение Центральная Оха, расположенное на западной окраине г. Охи. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 14,22**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Эхаби**

номер лицензии: **ЮСХ 00844 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Восточное Эхаби, расположенное в 13 км юго-восточнее г.Охи Сахалинской области. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 11,77**

вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением добычи газа.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту-море (Северный купол)**

номер лицензии: **ШОМ 13839 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок расположен на шельфе Охотского моря, в 6 км. от северо-восточного побережья о.Сахалин. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 148,6**

вид лицензии: **добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

**ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Пурнефтегаз»).**

Участок недр: **Кыпакынский**

номер лицензии: **СЛХ 12380 НП**

дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

срок действия лицензии: **01.03.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 606 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **на геологическое изучение Кыпакынского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2005 году выполнить 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2006 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП; в 2007 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются.**

**Подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в области ГРП и на продление срока действия лицензии на два года (СК-4585 от 01.12.2006).**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Лавчихинский**

номер лицензии: **СЛХ 12379 НП**

дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

срок действия лицензии: **01.03.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок расположен на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 205,99 км<sup>2</sup>

вид лицензии: на геологическое изучение Лавчихинского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: в 2004 году выполнить 200 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2005 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП; в 2006 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.04.2007 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в области ГРП и на продление срока действия лицензии на два года (СК-4586 от 01.12.2006).

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Комсомольское

номер лицензии: СЛХ 01891 НЭ

дата выдачи лицензии: 08.11.2006

срок действия лицензии: 16.06.2014

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок недр расположен на территориях Пуровского и Надымского районов Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча углеводородного сырья из пластов ПК1, ПК18, ЗАП10, БП2,ЗБП6; разведка и последующая разработка залежей углеводородов в нижнемеловых и юрских отложениях (пл. серии АП, БП, Ю)

вид лицензии: на добыча, геологическое изучение, разведка и последующая разработка залежей углеводородов Северо-Комсомольского участка

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора  
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионных соглашений

Месторождение полезных ископаемых: Комсомольское

номер лицензии: СЛХ 01889 НЭ

дата выдачи лицензии: 08.11.2006

срок действия лицензии: 18.04.2013

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов серии ПК (за исключением сеноманской газовой залежи ПК1), АП, БП и Ач.; геологическое изучение ниже-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода

вид лицензии: добыча углеводородов и геологическое изучение Комсомольского месторождения  
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Харампурское**

номер лицензии: **СЛХ 01883 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **16.06.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа из пластов БП10, 1-2БП11, 1-2БП12, 1-2БП14; разведка и последующая разработка залежей углеводородов в нижнемеловых и юрских отложениях (пласты серии АП, БП, Ю)**

вид лицензии: **добыча углеводородов, разведка с последующей разработкой залежей Усть-Харампурского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке. ГРП поставлены в план 2007 года.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Пурпейское**

номер лицензии: **СЛХ 01895 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей меловых отложений (пластов АП5, 2БП10, 2БП11); разведка и последующая разработка залежей углеводородов в нижнемеловых и юрских отложениях (пластов серии БП и Ю)**

вид лицензии: **добыча углеводородов, разведка с последующей разработкой залежей Верхне-Пурпейского месторождения.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Фестивальное**

номер лицензии: **СЛХ 01886 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **06.06.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов ПК14, ПК19, ПК21, 1Ю1, 2Ю1, 3Ю1, 4Ю1; геологическое изучение с последующей разработкой залежей меловых, юрских и доюрских отложений**

вид лицензии: **добыча углеводородов, геологическое изучение с последующей разработкой залежей углеводородов Фестивального месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Пурпейское**

номер лицензии: **СЛХ 01882 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов группы БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей углеводородов ниже-верхнемеловых, юрских отложений**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей углеводородов Ново-Пурпейского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Барсуковское**

номер лицензии: **СЛХ 01889 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей меловых и юрских отложений; доразведка неизученных частей залежей с последующим вовлечением их в освоение**

вид лицензии: **разработка и доразведка нефтегазоконденсатных залежей Барсуковского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Тарасовское**

номер лицензии: **СЛХ 01892 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов серии ПК (за исключением сеноманской газовой залежи ПК1), АП, БП и Ач.; геологическое изучение ниже-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей Тарасовского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Тарасовское**

номер лицензии: **СЛХ 01892 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа, конденсата – из всех залежей с соответствующими им запасами, открытых в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации; геологическое изучение ниже-верхнемеловых и юрских отложений.**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей Тарасовского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**



Месторождение полезных ископаемых: **Харампурское (северная и южная залежи)**

номер лицензии: **СЛХ 01884 НЭ**

дата выдачи лицензии: **26.11.2003**

срок действия лицензии: **06.06.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов серии ПК (за исключением сеноманской газовой залежи ПК1), АП, БП и Ач.; геологическое изучение ниже-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей Харампурского месторождения.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Пурпейское**

номер лицензии: **СЛХ 01888 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов 2БП5, 2БП6 с последующим вовлечением в разработку пластов 0БП2, БП6, 3БП6; геологическое изучение с последующей разработкой меловых, юрских отложений**

вид лицензии: **добыча, геологическое изучение с последующей разработкой залежей Западно-Пурпейского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Губкинское**

номер лицензии: **СЛХ 01885 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **16.06.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов ПК16, БП4, 2БП5, 1БП6, 1-2БП7, 1-2БП8, 1БП9; разведка и последующая разработка**

залежей УВ пластов ПК14, ПК19, ПК20, АП2, БП3, 2БП6, 3-4БП8, ачим.; геологическое изучение и последующая разработка новых залежей меловых, юрских и доюрских отложений  
вид лицензии: добыча, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Губкинского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора  
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тарасовское**

номер лицензии: **СЛХ 01894 НЭ**

дата выдачи лицензии: **09.11.2006**

срок действия лицензии: **20.06.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти из залежей пластов 2БП8, 1БП9, 1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; Северо-Айваседопуровское месторождение – пласт БП10; доразведка месторождения**

вид лицензии: **добыча, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Тарасовского и Айваседо-Пуровского месторождений**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Айваседопуровское**

номер лицензии: **СЛХ 01894 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.11.2006**

Срок действия лицензии: **20.06.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти из залежей пластов 2БП8, 1БП9, 1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; Северо-Айваседопуровское месторождение – пласт БП10; доразведка месторождения**

вид лицензии: **добыча, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Тарасовского и Айваседо-Пуровского месторождений**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются (**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кынское**

номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»**

вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Часельское**

номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах».**

вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Отставание ввода месторождения в разработку**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Часельское**

номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»**

вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Отставание ввода месторождения в разработку**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Часельское**

номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»**

вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Отставание ввода месторождения в разработку**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Фахировское**

номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей**

углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»

вид лицензии: геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Наумовское**

номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»**

вид лицензии: геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

**ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Юганскнефтегаз»)**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Сургутское (южная часть)**

номер лицензии: **ХМН 02026НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Сургутское (южная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 537.8 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации;**

**природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Правдинское**

номер лицензии: **ХМН 02046 НЭ**

дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

срок действия лицензии: **17.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Правдинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 147,5 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа с целевым назначением и видами работ в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ефремовское**

номер лицензии: **ХМН 02040 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **14.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Ефремовское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 139.4 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Ефремовского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Угутское**

номер лицензии: **ХМН 02025 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **24.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает Западно-Угутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 168.7 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья

вид лицензии: добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Киньяминское

номер лицензии: ХМН 02035 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.11.2006

срок действия лицензии: 23.03.2014

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает Киньяминское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 401.7 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: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Кудринское

номер лицензии: ХМН 02031 НЭ

дата выдачи лицензии: 17.11.2006

срок действия лицензии: 17.04.2014

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает Кудринское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 53.6 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы

вид лицензии: добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Майское**

номер лицензии: **ХМН 02030 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **14.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Майское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 335.8 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Малобалыкское**

номер лицензии: **ХМН 02033 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **14.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Малобалыкское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 600.1 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Малобалыкского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Мамонтовское (Энтельская площадь)**

номер лицензии: **ХМН 02038НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **14.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Мамонтовское (Энтельская площадь) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 1292.6 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка**



основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Омбинское**

номер лицензии: **ХМН 02041 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Омбинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 227.2 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Петелинское**

номер лицензии: **ХМН 02044 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **27.02.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Петелинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 337.8 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Правдинское**

номер лицензии: **ХМН 02023 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Правдинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского и Нефтеюганского районов; общая площадь участка 1295.5 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Приобское**

номер лицензии: лицензия: **ХМН 02034 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **20.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Приобское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского и Ханты-Мансийского районов; общая площадь участка 3353. 5 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Приобского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Приразломное**

номер лицензии: **ХМН 02036 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **06.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Приразломное нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского, Нефтеюганского и Ханты-Мансийского районов; общая площадь участка 2281,31 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Приразломного лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Салымское (Лемпинская площадь)**

номер лицензии: **ХМН 02047 НЭ**

дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

срок действия лицензии: **25.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Салымское (Лемпинская площадь) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 1599,7 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья**  
вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Салымское (пласт ЮС-0)**

номер лицензии: **ХМН 02042 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **29.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Салымское (пласт ЮС-0) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 101.05 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**  
вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Салымское**

номер лицензии: **ХМН 02045 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Северо-Салымское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 231.26 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Солкинское (южная часть)**

номер лицензии: **ХМН 02028 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Солкинское (южная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 135.6 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**  
вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах Солкинское (южной части) лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Среднебалькское (основная часть)**

номер лицензии: **ХМН 02039НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **10.02.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Среднебалькское (основная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 125.7 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**  
вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднебалькское (основной части) лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Среднеугутское**

номер лицензии: **ХМН 02037 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **16.08.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Среднеугутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 400.4 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; оснащённость замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Тепловское**

номер лицензии: **ХМН 02032 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **14.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Тепловское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 221.5 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; оснащённость замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Угутское**

номер лицензии: **ХМН 02027 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **23.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Угутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 563.9 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; оснащённость замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

**обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Балыкское (южная часть)**

номер лицензии: **ХМН 02048 НЭ**

дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

срок действия лицензии: **21.06.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Усть-Балыкское (Б1-5; Б 6-10) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 641.1 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: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Фаинское**

номер лицензии: **ХМН 02043 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **06.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Фаинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 693.3 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Фаинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

**обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Балыкское**

номер лицензии: **ХМН 02024 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **10.02.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Южно-Балыкское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 290.5 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка**  
**основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента:** выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

**срок выполнения указанных обязательств:** согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

**обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:** регулярные платежи за пользование недрами

**степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:** имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций

**факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:** **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Сургутское**

номер лицензии: **ХМН 02029 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **13.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Южно-Сургутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского и Нефтеюганского районов; общая площадь участка 710.2 км<sup>2</sup>; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка**

**основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента:** выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

**срок выполнения указанных обязательств:** согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

**обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:** **регулярные платежи за пользование недрами**

**степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:** имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций

**факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:** **не выполнение условий лицензионных соглашений**

**ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)**

Месторождение полезных ископаемых: **Абино-Украинское**

номер лицензии: **КРД 03204 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **23.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 20,7 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Абино-Украинском месторождении**

**основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента:** **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

**срок выполнения указанных обязательств:** **период действия лицензии**

**обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии:** **регулярные платежи за пользование недрами**

**степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:** **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

**Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления:** **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Абузы**

номер лицензии: **КРД 03205 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **27.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,667 км<sup>2</sup>**  
вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Абузы**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**  
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Площадь полезных ископаемых: **Азовская**

номер лицензии: **КРД 03206 НР**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.05.2015**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **геологический отвод, площадь 9,7 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **поиск, разведка и добыча нефти и газа на Азовской площади**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **провести поисково-разведочное бурение в 1995-1999 году; в 2000 году представить на госэкспертизу запасы нефти и газа, уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **В 2000г.**

**открыто Северо-Азовское нефтяное м-е, запасы поставлены на баланс(ЦКЗ), геолого-разведочные работы не завешены и в настоящее время не проводятся. Поисковая скважина №75 закончена испытание всех объектов, с 2007г. числится в наблюдательном фонде**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Азовское**

номер лицензии: **КРД 03207 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,4 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Анастасиевско - Троицкое**

номер лицензии: **КРД 03208 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 67,6 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата на Анастасиевско-Троицкому месторождению**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**



обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Апчас**

номер лицензии: **КРД 03209 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **27.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,3 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Апчас**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Асфальтовая Гора**

номер лицензии: **КРД 03210 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **26.12.2012**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 7,5 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Асфальтовая гора**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ахтырско-Бугундырское**

номер лицензии: **КРД 03211 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 22,0 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Баракаевское**

номер лицензии: **КРД 03212 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 9,8 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти, газа, подземных пресных вод на Баракаевском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восковая Гора**

номер лицензии: **КРД 03213 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,2 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Восковая гора**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Северское**

номер лицензии: **КРД 03214 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 24,9 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Восточно-Северском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Гарбузовское**

номер лицензии: **КРД 03215 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **22.12.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,6 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча газа на месторождении Гарбузовское**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**  
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **добыча газа не ведётся (консервация)**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Дыш**

номер лицензии: **КРД 03216 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2015**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 15,2 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Дыш**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Анастасиевское**

номер лицензии: **КРД 03217 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 9,8 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Западно-Анастасиевское**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Зыбза Глубокий яр**

номер лицензии: **КРД 03218 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **29.06.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 38,7 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Зыбза Глубокий Яр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кабардинское**

номер лицензии: **КРД 03219НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2025**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,0 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добычу нефти на месторождении Кабардинское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи**

**устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по**

**состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного**

**уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности

их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Калужское**

номер лицензии: **КРД 03220 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 11,1 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Калужское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи**

**устанавливаются в соответствии с проектными документами.**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по**

**состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного**

**уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности

их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Камышановая Балка**

номер лицензии: **КРД 03221 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **27.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,0 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Камышанова Балка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи**

**устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по**

**состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного**

**уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности

их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кеслерово**

номер лицензии: **КРД 03222 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2015**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,3 км<sup>2</sup>**  
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Кеслерово**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**  
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ключевое**

номер лицензии: **КРД 03223 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2015**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 19,7 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа, пресных вод на месторождении Ключевое**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по**

**состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кудако-Киевское**

номер лицензии: **КРД 03224 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **23.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,24 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Кудако-Киевское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по**

**состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кузнецовское**

номер лицензии: **КРД 03225 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **21.10.2016**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 23,8 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата на Кузнецовском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по**

**состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кура - Цеце**

номер лицензии: **КРД 03226 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **27.12.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,9 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Кура-Цеце**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Курчанское**

номер лицензии: **КРД 03227 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **23.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 24,2 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти на Курчанском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кутаисское**

номер лицензии: **КРД 03228 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,7 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти на Кутаисском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Левкинское**

Номер лицензии: **КРД 03229 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2030**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 11,1 км<sup>2</sup>**  
вид лицензии: **добыча нефти на Левкинском месторождении**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**  
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтегорское**

номер лицензии: **КРД 03230 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2024**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 10,6 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Нефтегорское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтянское**

номер лицензии: **КРД 03231 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **27.12.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,4 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Нефтянское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Николаевское**

номер лицензии: **КРД 03232 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2025**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,5 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Николаевском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Новодмитриевское**

номер лицензии: **КРД 03233 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 48,2 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Новодмитриевском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Самурское**

номер лицензии: **КРД 03234 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **24.10.2016**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 26,9 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча газа на Самурском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами.**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Ахтырское**

номер лицензии: **КРД 03235 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **23.12.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 12,0 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Ахтырском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Крымское**

номер лицензии: **КРД 03236 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**



возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 7,8 км<sup>2</sup>**  
вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Крымском месторождении**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**  
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Нефтяное**

номер лицензии: **КРД 03237 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,2 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Нефтяном месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тицино**

номер лицензии: **КРД 03238 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.11.2016**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,5 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Северо-Тицино**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Хадыженское**

номер лицензии: **КРД 03239 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.11.2016**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,7 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти на Северо-Хадыженском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северско-Западно-Афипское**

номер лицензии: **КРД 03240 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **20.04.2015**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 14,5 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата на Северско-Западно-Афипском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме, проектные уровни газа и конденсата на 2007г. не утверждены (предыдущий проект завершён в 2006г).**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Славянское**

номер лицензии: **КРД 03242 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,7 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча газа на месторождении Славянское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Убеженское**

номер лицензии: **КРД 03243 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2017**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

**устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Узун**

номер лицензии: **КРД 03244 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**  
срок действия лицензии: **01.08.2007**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,6 км<sup>2</sup>**  
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Узун**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**  
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Украинское**  
номер лицензии: **КРД 03245 НЭ**  
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**  
срок действия лицензии: **22.12.2014**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 7,8 км<sup>2</sup>**  
вид лицензии: **добыча нефти и газа на Украинском месторождении**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**  
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженская Площадка**  
номер лицензии: **КРД 03246 НЭ**  
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**  
срок действия лицензии: **31.12.2020**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,9 км<sup>2</sup>**  
вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Хадыженская Площадка**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**  
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженское**  
номер лицензии: **КРД 03247 НЭ**  
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**  
срок действия лицензии: **26.12.2014**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,4 км<sup>2</sup>**  
вид лицензии: **добыча нефти на Хадыженском месторождении**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Холмское**

номер лицензии: **КРД 03248 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,3 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Холмском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Хопры**

номер лицензии: **КРД 03249 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2021**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,6 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Хопры**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Шептальское**

номер лицензии: **КРД 03250 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **28.05.2016**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 0,9 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти на Шептальском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Широкая Балка**

номер лицензии: **КРД 03251 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2030**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 6,2 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Широкая Балка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Ключевое**

номер лицензии: **КРД 03252 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2015**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,0 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Южно-Ключевом месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Хадыженское**

номер лицензии: **КРД 03253 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.11.2016**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,6 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча газа на Южно-Хадыженском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Участок полезных ископаемых: **Славянско-Темрюкский**

номер лицензии: **КРД 03241 НР**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **до 2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **геологический отвод, площадь 1255 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **поиск и оценка месторождений, добыча нефти и газа на Славянско-Темрюкском участке**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, предоставляется горный отвод**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме, не оформлены лицензии на разведку и добычу нефти и газа по выявленным месторождениям углеводородов, горные отводы не оформлены по открытым месторождениям- Варавенское, Южно-Сладковское, Чумаковское, не оформлен возврат части территории после получения отрицательных результатов поисковых работ.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

**ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Ставропольнефтегаз»)**

Месторождение полезных ископаемых: **Подсолнечное**

номер лицензии: **СТВ 00937 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Подсолнечное в административном отношении расположено в Левокумском районе Ставропольского края; по территории месторождения проходит асфальтированная дорога, связывающая г. Нефтекумск с близлежащей железнодорожной станцией г. Буденновска, расположенной в 40 км к востоку от месторождения Подсолнечного; общая площадь горного отвода на месторождении Подсолнечное составляет 5179 га и представлена пастбищами; объектами разработки приняты залежи нефти, приуроченные к отложениям I пласта верхнего мела, I и VIII3+4 пласта нижнего мела, а также VII пласты нижней юры; на Курунтинском поле залежь нефти, приуроченная к отложениям VIII3+4 пласта нижнего мела, рассматривается также как объект разработки месторождения; объектами разработки приняты залежи нефти, приуроченные к отложениям I пласта верхнего мела, I и VIII3+4 пласта нижнего мела, а также VII пласты нижней юры; на Курунтинском поле залежь нефти, приуроченная к отложениям VIII3+4 пласта нижнего мела, рассматривается также как объект разработки месторождения**

вид лицензии: **добыча нефти без ограничения по глубине на Подсолнечном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Камышовое**

номер лицензии: **СТВ 00913 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Камышовое расположено в Нефтекумском и Левокумском районах Ставропольского края; площадь горного отвода располагается в 70 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 129 км к северо-востоку от**

железнодорожной станции города Будённовска, Будённовского района Ставропольского края; общая площадь горного отвода на Камышовом месторождении составляет 756,1 га и представлена пастбищами; стратиграфический разрез представлен комплексом осадочных пород мезо-кайнозойского возраста (от четвертичного до триасового включительно) толщиной 4900 м; небольшие промышленные залежи нефти установлены в V2, V1 пластах среднеюрских, IIIa пласте верхнеюрских, XI, VIII3+4, VIII2, VIII1 пластах нижнемеловых отложений и I пласте верхнего мела

вид лицензии: добыча нефти на Камышовом месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Лесное

номер лицензии: СТВ 00912 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2026

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Лесное в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 25 км от г. Нефтекумска, в 50 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождение Лесное составляет 5575,1 га и представлена пашнями и пастбищами; промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе Лесного месторождения являются Iб<sub>2</sub> пласт нижнего мела, кампанский и маастрихтский ярусы верхнего мела, хадумская свита палеогена; две залежи нефти (Iб<sub>2</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 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Байджановское

номер лицензии: СТВ 00916 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2026

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Байджановское расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края и находится в 46 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 126 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Будённовска Ставропольского края; общая площадь горного отвода на Байджановском месторождении составляет 1464 га и представлена пастбищами; на площади вскрыт комплекс мезокайнозойских отложений общей мощностью 4450м. Промышленные запасы нефти установлены в песчаниках VIII<sub>2+3+4</sub> пласта нижнего мела и известняках триасовых отложений

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение Байджановского месторождения  
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Бектемировское

номер лицензии: СТВ 00919 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2021

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Бектемировское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 95 км к юго-востоку от железнодорожной станции в городе Буденновске. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на Бектемировском месторождении составляет 434,8 га и представлена пастбищами; геологический разрез на Бектемировском месторождении представлен мезо-кайнозойскими отложениями от триасовых до четвертичных. Промышленные залежи нефти приурочены к 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; согласовывать с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Мектебское

номер лицензии: СТВ 00920 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2026

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»



основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»  
описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Мектебское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 32м от г. Нефтекумска , в 15 км от с. Ачикулак и в 110 км к юго- востоку от железнодорожной станции Буденновск; месторождение пересекает асфальтированное шоссе Ачикулак–Махмуд-Мектеб; общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождение Мектебское составляет 2794,5 га и представлена пастбищами; геологический разрез месторождения представлен палеозойскими и мезо-кайнозойскими отложениями; промышленные запасы нефти установлены в I b<sub>1+2</sub> пласте нижнего мела и в маастрихтском ярусе верхнего мела

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение Мектебского месторождения  
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **относительно уровней отбора: большой фонд законсервированных скважин, отставание от проектных показателей по объектам эксплуатационного бурения, фонд нагнетательных скважин меньше проектного**

Месторождение полезных ископаемых: **Надеждинское**

номер лицензии: **СТВ 00918 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»  
описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Надеждинское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края и находится в 40 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 120 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Будённовска Ставропольского края; общая площадь горного отвода по двум полям на месторождении Надеждинском составляет 927,4 га и представлена пастбищами; на площади вскрыт комплекс мезокайнозойских отложений общей мощностью 4450м; промышленные запасы нефти установлены в VIII, IX, XII пласте нижнего мела, III пласте юры и триасовых отложениях

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение Надеждинского месторождения  
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007году.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Белозерское**

номер лицензии: **СТВ 00926 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Белозерское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, в непосредственной близости от города Нефтекумска, на расстоянии 80 км к востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске; общая площадь горного отвода на Белозерском месторождении составляет 1680,4 га и представлена пастбищами; геологический разрез месторождения представлен мезокайнозойскими отложениями; промышленные запасы нефти установлены в IX, IX<sub>α</sub>, VIII<sub>1+2+4</sub>, I<sub>a+b</sub> пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела; признаки нефтенасыщения установлены в XII пласте нижнего мела и V пласте средней юры**

вид лицензии: **добыча нефти на Белозерском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Кум-Тюбинское**

номер лицензии: **СТВ 00923 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Кум-Тюбинское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 110 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск; территорию месторождения пересекает оросительный канал; общая площадь испрашиваемого горного отвода на Кум-Тюбинском месторождении составляет 1554,6 га и представлена пашней, пастбищами и лесом; геологический разрез на Кум - Тюбинском месторождении представлен палеозойскими и мезо-кайнозойскими отложениями; из мезо-кайнозойского комплекса в разрезе присутствуют осадки только меловых и третичных систем; отложения триасовых и юрских систем отсутствуют; промышленные залежи нефти приурочены к 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 и аргиллиты; состав цемента – глауконитово – кварцево-глинистый**

вид лицензии: **добыча нефти на Кум-Тюбинском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства и высокой обводненности**

**объекта. Обновление проектной документации ожидается в 2007году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Владимировское**

номер лицензии: **СТВ 00925 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Владимировское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 20 км к западу от г. Нефтекумска, в 50 км к востоку от железнодорожной станции Буденновск; общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождение Владимировское составляет 3014,3 га и представлена пастбищами; промышленная нефтеносность связана с продуктивными платами 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; согласовывать с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтекумское**

номер лицензии: **СТВ 00929 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Нефтекумское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Площадь горного отвода располагается в непосредственной близости от города Нефтекумска, в 82 км к востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождении составляет 1657,3 га и представлена пастбищами. Стратиграфический разрез месторождения представлен мезозойскими отложениями. Промышленные запасы нефти установлены в IX и IX пластах нижнемеловых отложений**

вид лицензии: **на добычу, разведка и геологическое изучение Нефтекумского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Поварковское**

номер лицензии: **СТВ 00927 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Поварковское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Площадь горного отвода располагается в 35 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 84 км к востоку от железнодорожной станции города Будённовска, Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Поварковском месторождении составляет 2053,7 га и представлена пастбищами. Вскрытый бурением разрез осадочных пород представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Промышленные залежи нефти установлены в отложениях нижнего триаса, V<sub>1</sub> пласте средней юры, IX, VIII<sub>2-4</sub> пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела. Признаки нефти установлены в XII пласте нижнего мела. Промышленные запасы газа установлены в III<sub>5</sub> и IV<sub>2</sub> пластах майкопских отложений**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Поварковского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставление их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Урожайненское**

номер лицензии: **СТВ 00924 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Урожайненское расположено в Левокумском районе Ставропольского края в 10 км западнее города Нефтекумска и в 94 км к востоку от железнодорожной станции города Буденновска. Общая площадь горного отвода на Урожайненском месторождении составляет 4536,1 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти на месторождении выявлены в маастрихтском ярусе верхнего мела, в VII<sub>1</sub>, VII<sub>2</sub>, VII<sub>3</sub> пластах нижней юры и в среднетриасовых отложениях**

вид лицензии: **добыча, разведка и геологическое изучение Урожайненского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставление их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Эбелекское**

номер лицензии: **СТВ 00935 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Эбелекское в административном отношении расположено в Левокумском районе Ставропольского края, в 31 км на северо-восток от города Нефтекумк. 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 маастрихтским отложениям верхнего мела, притоки нефти в не обсаженном стволе получены из нижнего и среднего триаса**

вид лицензии: **добыча, разведка и геологическое изучение Эбелекского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Союзное**

номер лицензии: **СТВ 00931 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Союзное в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 30 км на юго-восток от г. Нефтекумска, в 120 км к востоку от железнодорожной станции в г. Буденновск. Общая площадь горного отвода на Союзном месторождении составляет 213,1 га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими и мезо-кайнозойскими отложениями. Промышленная залежь нефти установлена в I<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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2008году.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Плавненское**

номер лицензии: **СТВ 00930 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Плавненское расположено в Левокумском районе Ставропольского края на расстоянии 42 км к северо-востоку от города Нефтекумска. Площадь горного отвода располагается в 110 км к с-востоку от ж/д. ст. Будённовск, Будённовского района Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Плавненском месторождении составляет 315,7 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением, разрез на Плавненском месторождении представлен отложениями палеозоя, мезозоя, кайнозоя. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе оказались песчаники 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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2008году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Ачикулакское**

номер лицензии: **СТВ 00936 НЭ**

дата выдачи получения: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Ачикулакское в административном отношении расположено на территории Левокумского и Нефтекумского районов Ставропольского края в 25км юго-западнее от г. Нефтекумска, в 50 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск. Общая площадь горного отвода на месторождении Ачикулакское составляет 18619,9 га и представлена пашнями и пастбищами. Промышленные запасы нефти на Ачикулакской площади приурочены к отложениям I пласта нижнего мела, маастрихтского яруса верхнего мела, кумской, белоглинской и хадумской свит. Залежь нефти I пласта нижнего мела связана с песчаными пропластками I<sub>a</sub> и I<sub>b2</sub>, не совпадающими в плане. Две залежи нефти (I<sub>b2</sub> пласта нижнего мела и маастрихтский ярус верхнего мела) эксплуатируются как основные объекты разработки с использованием заводнения, а залежи палеогена являются возвратными объектами. Все залежи характеризуются водонапорным режимом работы**

вид лицензии: **добыча нефти на Ачикулакском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета**

добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Безводненское**

номер лицензии: **СТВ 00945 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Восточно - Безводненское нефтяное месторождение расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 30 км к северо-востоку от г. Нефтекумска и 110 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске. Общая площадь горного отвода на Восточно-Безводненском месторождении составляет 7069,8 га и представлена пастбищами. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе Восточно - Безводненского месторождения являются: нижнетриасовые (нефтекумская свита), среднетриасовые (новоколодезная свита, пласт А), средне - нижнеюрские (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 геологическое изучение на Восточно-Безводненском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Зимне-Ставкинское**

номер лицензии: **СТВ 00941 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Зимняя Ставка нефтяное месторождение расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на месторождении Зимняя Ставка составляет 9406,1 га и представлена пастбищами. В геологическом строении месторождения принимает участие комплекс отложений от палеозойских до неогеновых. Промышленные залежи нефти установлены в I пласте верхнего мела, VIII, IX, X**

пластах нижнего мела, III пласте верхней юры, V пласте средней юры, VII пластах нижней юры и отложениях триаса. Залежи нефти IX и X пластов выработаны. Промышленные залежи природного газа установлены в III и IV, VI пластах майкопа

вид лицензии: добыча нефти на Зимне-Ставкинском месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Мектебское**

номер лицензии: **СТВ 00944 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Западно - Мектебское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 25 км от г. Нефтекумска, в 85 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск, В региональном тектоническом плане Западно - Мектебское поднятие входит в состав Прасковейско - Ачикулакской структурной зоны Прикумского поднятия, выделяемого в платформенной части Восточного Предкавказья. Общая площадь горного отвода на месторождении Западно-Мектебское составляет 214,6га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими и мезозойскими отложениями. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе являются: I б<sub>1+2</sub> и I б<sub>3</sub> пласты нижнего мела и I пласт верхнего мела**

вид лицензии: добыча нефти на Западно-Мектебском месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Пушкарское**

номер лицензии: **СТВ 00943 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**



описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Пушкарское нефтяное месторождение** расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 25км к востоку от г. Нефтекумска. Общая площадь горного отвода на Пушкарском месторождении составляет 4215,6 га и представлена пастбищами. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе месторождения Пушкарское являются отложения: нефтекумской свиты нижнего триаса; нижнеюрские (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 без ограничения по глубине на Пушкарском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Правобережное**

номер лицензии: **СТВ 00942 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Правобережное** расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Площадь горного отвода располагается в 84 км к востоку от ж/д ст. Будённовск, Будённовского района Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Правобережном месторождении составляет 3417,1 га и представлена пастбищами. В геологическом строении принимает участие комплекс отложений от палеозойских до неогеновых. На Правобережном поле в разработке находятся залежи нефти VIII, IX пластов нижнего мела и VII пласта нижней юры. Нефть из VIII и IX пластов нижнего мела получена в 1959 году

вид лицензии: **добыча нефти на Правобережном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Путиловское**

номер лицензии: **СТВ 00928 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Путиловское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края в 40 км к северо-востоку от города Нефтекумска. Ближайшим месторождением является Зимне - Ставкинское. Общая площадь горного отвода на Путиловском месторождении составляет 1089,5 га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен мезозойскими отложениями. В процессе разведки установлена промышленная нефтеносность VIII<sub>2</sub> пласта нижнего мела, VII пласта нижней юры. Структура двухкупольная, вытянутая с севера на юг**  
вид лицензии: **добыча нефти на Путиловском месторождении**  
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Величаевско-Колодезное**

вид лицензии: **СТВ 00938 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение природного газа и нефти Величаевско-Колодезное расположено в Левокумском районе Ставропольского края. На территории месторождения находится поселок Кочубей, протекает Левокумская ветвь Кумо-Манычского оросительного канала. Месторождение расположено в 90 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Буденновска. Общая площадь горного отвода на месторождении Величаевско-Колодезного составляет 18828,9 га и представлена пастбищами. Промышленно-нефтеносными являются: на Величаевской площади – триасовые отложения, VII пачка нижней юры, X, IX, VIII, I, пачки нижнего мела, III и IV пачки среднемайкопских отложений - газonosны. На Колодезной площади - IX, VIII, VI, V, IV пачки нижнего мела и VII пачка нижней юры**  
вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение на Величаевско-Колодезном месторождении**  
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением незначительного отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Ковыльное**

номер лицензии: **СТВ 00909 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.03.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение нефти Ковыльное расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края на расстоянии 40 км к востоку от г. Нефтекумска. Общая площадь горного отвода 1403,4 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти установлены в VIII, IXa и IX пластах нижнего мела.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Ковыльного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Сухановское**

номер лицензии: **СТВ 00922 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Нефтегазоконденсатное месторождение Сухановское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 48 км к востоку от города Нефтекумска и в 106 км к востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Буденновске. В тектоническом отношении приурочено к Прикумской зоне поднятий. Общая площадь горного отвода 1059,4 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти приурочены к V<sub>1-2</sub> пластам средней юры, I и III<sub>3</sub> пластам верхней юры, XIII, XI, IX<sub>1</sub> пластам нижнего мела; залежи газоконденсата - к III<sub>2-3</sub> пластам верхней юры и VIII<sub>4</sub> пласту нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Сухановского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Озек-Суат**

номер лицензии: **СТВ 00940 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Озек-Суат с полями Приграничное и Южный Озек-Суат расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 22 км к востоку от г. Нефтекумска. В тектоническом отношении месторождение приурочено к Прикумской зоне поднятий. Поля месторождения Озек-Суат расположены в границах утверждённых горных отводов. Общая площадь горного отвода 9751,5 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти здесь распределены в широком стратиграфическом диапазоне – от палеогена до нижнеюрских отложений.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Озек-Суат в пределах горного отвода**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор Северный**

номер лицензии: **СТВ 00921 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Русский Хутор Северный расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 50 км к востоку от города Нефтекумска. Особенностью месторождения является широкий диапазон нефтегазоносности (от отложений среднего майкопа до нижнего триаса), наличие различных по фазовому состоянию углеводородов (нефтяные, газовые, газоконденсатные и нефтегазоконденсатные залежи). В состав нефтегазоконденсатного месторождения Русский Хутор Северный входят поля: Правдинское, Уларское, Галицкое. Общая площадь горного отвода 41672,5 га и представлена пастбищами.**

Объектами разработки поля Русский Хутор Северный являются нижнетриасовые (нефтекумская свита), среднеюрские (V<sub>1,4</sub> пласты), верхнеюрские (III, I пласт), нижнемеловые (XIII, XI, X, IX $\alpha$ +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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Култайское**

номер лицензии: **СТВ 00914 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Култайское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 40 км к востоку от г. Нефтекумска и 120 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске. Приурочено к Култайскому поднятию, расположенному в границах утвержденного горного отвода. Общая площадь горного отвода 5134,8 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти на месторождении выявлены в IX<sub>а</sub>, IX и XIII пластах нижнего мела и разрабатываются на естественном режиме**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Култайского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Долинное**

номер лицензии: **СТВ 00934 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Нефтяное месторождение Долинное в административном отношении расположено в Левокумском районе в 60 км к юго-востоку от железнодорожной станции в г. Буденновске. В тектоническом отношении поднятие Долинное входит в состав Прикумской зоны поднятий. Общая площадь горного отвода 1322,6 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением разрез представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Промышленная залежь нефти установлена в VII пласте нижнеюрских отложений**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Долинного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Острогорское**

номер лицензии: **СТВ 00915 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.06.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Южно-Острогорское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края на расстоянии 15 км юго-восточнее города Нефтекумска и в 75 км юго-восточнее от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске. Общая площадь горного отвода на месторождении Южно-Острогорском составляет 3094,3 га и представлена пастбищами. Вскрытый бурением разрез представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Промышленные запасы нефти установлены в IX, VIII<sub>3</sub> и VIII<sub>1</sub> пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела и хадумско-белоглинских отложениях палеогена**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Южно-Острогорского**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Совхозное**

номер лицензии: **СТВ 00933 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение нефти Совхозное расположено на расстоянии 40 км на северо-запад от города Нефтекумска на территории Левокумского района Ставропольского края. Общая площадь горного отвода 1811,8 га и представлена пастбищами. Вскрытый бурением разрез осадочных пород представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Месторождение содержит единственную залежь, приуроченную к анизийским ярусу среднего триаса, признаки нефти получены из кровельной части нефтекумской свиты нижнего триаса**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение на Совхозном месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Молодежное**

номер лицензии: **СТВ 00911 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Молодежное расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 36 км к северо-востоку от города Нефтекумска и 100 км от ближайшей железнодорожной станции в городе. Общая площадь горного отвода на месторождении Молодежном составляет 775,5 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти установлены в I и XIII пластах нижнего мела и V пласте средней юры.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Молодежного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Курган-Амур**

номер лицензии: **СТВ 00910 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение нефти Курган-Амур расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края, в западной части Затеречной равнины, в 120 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске и разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» - Ставропольнефтегаз», которое является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть». Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождении Курган-Амур составляет 2156,5 га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими, юрскими, меловыми, третичными и четвертичными отложениями. Промышленное скопление нефти установлено в I<sup>a</sup> и XIII пластах нижнего мела. Структура месторождения двухкупольная. К северному куполу приурочена залежь XIII пласта нижнего мела, к южному - залежь основного объекта разработки – I<sup>a</sup> 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 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2007 году.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Полевое**

номер лицензии: **СТВ 00932 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Полевое расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края в 25 км к северо-востоку от г. Нефтекумска и в 105 км от железнодорожной станции в г. Будённовске. В тектоническом отношении поднятие Полевое входит в Озек-Суатскую структурную зону Прикумско-Тюленевского вала, в региональном плане оно осложняет восточное крыло Озек-Суатской структуры. Общая площадь горного отвода 8031,7 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением разрез месторождения представлен отложениями палеозоя, мезозоя и кайнозоя. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе являются песчаники 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 отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Прасковейское**

номер лицензии: **СТВ 00939 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение нефти Прасковейское расположено в Будённовском районе Ставропольского края в 25 км к юго-востоку от железнодорожной станции в г. Буденновске и в 60 км к западу от г. Нефтекумска. Общая площадь горного отвода на Прасковейском месторождении составляет 10711,4 га и представлена пастбищами. В геологическом строении месторождения участвуют породы от мезозойского до четвертичного возраста. Промышленная нефтеносность приурочена к I пласту верхнего мела, черкесской (зелёной) свите, кумско-керестинской свите и хадумскому горизонту палеогеновых отложений**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа и геологическое доизучение Прасковейского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**



срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **относительно уровней отбора: большой фонд законсервированных скважин, отставание от проектных показателей по объектам эксплуатационного бурения, фонд нагнетательных скважин меньше проектного**

Месторождение полезных ископаемых: **Максимокумское**

номер лицензии: **СТВ 00917 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Максимокумское расположено в Левокумском районе Ставропольского края Российской Федерации на расстоянии 110 км к северо-востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске и на расстоянии 63 км к северо-западу от города Нефтекумска. Общая площадь горного отвода -707,8 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи природного газа приурочены к 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 отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. Обновление проектной документации ожидается в 2008году.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Сухокумское**

номер лицензии: **МАХ 00374 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

**Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Восточно-Сухокумское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполняются из-за не рентабельности добычи**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Юбилейное**

номер лицензии: **МАХ 00376 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Восточно-Юбилейное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восход**

номер лицензии: **МАХ 00375 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Восход**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **месторождение находится в консервации в связи малыми остаточными запасами (9 тыс. т.) и убыточностью добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Гаруновское**

номер лицензии: **МАХ 00377 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата на газоконденсатном месторождении Гаруновское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **обязательства не выполнены (скв. №1 полностью обводнилась, скв. №2 в консервации).**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Граничное**  
номер лицензии: **МАХ 00378 НЭ**  
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**  
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**  
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Граничное**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**  
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (нехватка автоцистерн для перевозки нефти)**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Западный-Бажиган**  
номер лицензии: **МАХ 00380 НЭ**  
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**  
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**  
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Западный-Бажиган**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**  
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Казбековское**  
номер лицензии: **МАХ 00381 НЭ**  
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**  
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**  
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Казбековское**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**  
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Капиевское**  
номер лицензии: **МАХ 00382 НЭ**  
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**  
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Капиевское**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**  
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (нехватка автоцистерн для перевозки нефти)**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Катранное**

номер лицензии: **МАХ 00383 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Катранное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кулинское**

номер лицензии: **МАХ 00384 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кулинское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кумухское**

номер лицензии: **МАХ 00385 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**  
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кумухское**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**  
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (уменьшился дебит скв. 11)**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Леваневское**  
номер лицензии: **МАХ 00386 НЭ**  
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**  
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**  
вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Леваневское**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**  
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в связи с прекращением работу скв 7 добыча нефти и газа на 2007 год не планировалась.**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Майское**  
номер лицензии: **МАХ 00387 НЭ**  
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**  
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**  
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Майское**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**  
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Мартовское**  
номер лицензии: **МАХ 00388 НЭ**  
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**  
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвод**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Мартовское**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Наказухское**

номер лицензии: **МАХ 00389 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Наказухское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Озерное**

номер лицензии: **МАХ 00390 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Октябрьское**

номер лицензии: **МАХ 00391 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Октябрьское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (проблема с транспортировкой нефти)**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Равнинное**

номер лицензии: **МАХ 00392 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (резко обводнилась скв. 21)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Раздольное**

номер лицензии: **МАХ 00393 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Рифовое**

номер лицензии: **МАХ 00394 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Рифовое**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор**

номер лицензии: **МАХ 00395 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Юбилейное**

номер лицензии: **МАХ 00396 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Северо-Юбилейное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **запланированная добыча в объеме 0,15 тыс. т из-за аварии в эксплуатационной скважине**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Солончаковое**

номер лицензии: **МАХ 00397 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Солончаковое**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**



факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Сухокумское**

номер лицензии: **МАХ 00398 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (авария в скв. 27)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Таловское**

номер лицензии: **МАХ 00399 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Таловское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Тианетское**

номер лицензии: **МАХ 00400 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Тианетское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполняются из-за технических неполадок**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Тюбинское**  
номер лицензии: **МАХ 00401 НЭ**  
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**  
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**  
вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**  
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (прекратила работу скв. 6)**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Центральное**  
номер лицензии: **МАХ 00402 НЭ**  
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**  
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**  
вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Центральное**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**  
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения по добыче нефти и газа не выполняются (задержка с вводом скв. 2)**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Эмировское**  
номер лицензии: **МАХ 00403 НЭ**  
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**  
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**  
вид лицензии: **на разработку нефтяного месторождения Эмировское**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**  
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Юбилейное**  
номер лицензии: **МАХ 00404 НЭ**  
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**  
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**  
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**  
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**  
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Буйнакское**

номер лицензии: **МАХ 00405 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча конденсата и газа на газоконденсатном месторождении Южно-Буйнакском**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполняются в связи с нерентабельностью добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Сухокумское**

номер лицензии: **МАХ 00407 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Таловское**

номер лицензии: **МАХ 00408 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Таловское**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**  
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Кумухское**

номер лицензии: **МАХ 00406 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южнокумухское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Бишкольская площадь**

номер лицензии: **МАХ 00409 НР**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Бишкольская**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи недр**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Блок Бурсукельский**

номер лицензии: **МАХ 13511 НП**

дата выдачи лицензии: **02.03.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2010**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Ногайского района Республики Дагестан и имеет статус геологического отвода площадью 623км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений УВС, в пределах Блока Бурсукельский на территории Республики Дагестан.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2006 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 140 км<sup>2</sup>; в 2007-2009гг пробурить одну поисковую скважину; При получении промышленных притоков УВС – не позднее, чем через 6 месяцев, произвести**

**оперативный подсчет запасов и предоставить его на предварительную государственную экспертизу**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007г выполнены сейсморазведочные работы 3Д, выполнена тематическая работа по переинтерпритации сейсмических материалов на основе новых компьютерных программ на предмет наличие коллекторов в нефтекумской свите.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

#### **ОАО «Дагнефтегаз»**

Месторождение полезных ископаемых: **Избербаш**

номер лицензии: **МАХ 11999 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах города Избербаш Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаш**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Новолакское**

номер лицензии: **МАХ 12000 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок расположен в Новолакском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата на нефтяном месторождении Избербаш**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Площадь Агачаул**

номер лицензии: **МАХ 12001 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2017**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Кировском районе г. Махачкала Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа в северо-западной части площади Агачаул**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 30 пог.км; в 2007 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог.км; в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Площадь Сафаралинская**

номер лицензии: **МАХ 12002 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2017**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Буйнакском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Сафаралинская**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 60 пог.км; в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Махачкала-Тарки**

номер лицензии: **МАХ 12004 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в черте города Махачкала Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в**

процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Площадь Карланюртовская**

номер лицензии: **МАХ 12005 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Хасавюртовском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карланюртовская**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 50 пог.км; в 2007 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог.км; в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Площадь Западный Избербаш**

номер лицензии: **МАХ 12006 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2021**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Каякентском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Западный Избербаш**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 45 пог.км; в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Площадь Каратюбинская**

номер лицензии: **МАХ 12007 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Хасавюртовском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Каратюбинская**  
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2007 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 45 пог.км; в 2008 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог.км; в 2009-2011гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2011г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2012 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Площадь Карабудахкентская**

номер лицензии: **МАХ 12008 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Карабудахкентском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карабудахкентская**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 40 пог.км; в 2007 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 30 пог.км; в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Месторождение Шамхал-Булак**

номер лицензии: **МАХ 12009 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Буйнакском и Кизилюртовском районах Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Шамхал-Булак**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Дагестанские Огни**

номер лицензии: **МАХ 12010 НЭ**



дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен на территории города Дагестанские Огни Дербентского района Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу газа на газовом месторождении Дагестанские Огни**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Димитровское**

номер лицензии: **МАХ 12011 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Карабудахкентском районе Республики Дагестан и г. Махачкала, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

### **ЗАО «Комсомольскнефть»**

Месторождение полезных ископаемых: **часть Комсомольского месторождения**

номер лицензии: **СЛХ 13667 НЭ**

дата выдачи лицензии: **12.07.2006**

срок действия лицензии: **15.07.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого АО**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Комсомольском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **начисляются и производятся согласно главе 26 Налогового кодекса РФ в установленные сроки: НДС; регулярные платежи за пользование недрами**  
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все обязательства выполняются согласно лицензионному соглашению**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

#### **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

**Участок недр: Западно-Шмидтовский**

номер лицензии: **ШОМ 13314 НП**

дата выдачи лицензии: **06.10.2005**

срок действия лицензии: **30.11.2008**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах Шмидтовского блока шельфа Охотского моря, участок имеет статус геологического отвода площадью 11840 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **геологическое изучение Западно-Шмидтовского участка недр Шмидтовского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить переработку сейсморазведочных работ прошлых лет в объеме 2469 пог.км; в 2005 году выполнить 1500 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ ЗД; в 2006 году выполнить 1000 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ ЗД; в 2007 году пробурить поисковую скважину; в 2008 году пробурить две поисковых скважины**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения выполнены не в полном объеме. Готовятся материалы на внесение изменений в лиц. соглашение.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **ОАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

**Участок недр: Восточно-Шмидтовский**

номер лицензии: **ШОМ 13313 НП**

дата выдачи лицензии: **06.10.2005**

срок действия лицензии: **30.11.2008**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах Шмидтовского блока шельфа Охотского моря, участок имеет статус геологического отвода площадью 9400 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **на геологическое изучение Восточно-Шмидтовского участка недр Шмидтовского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить переобработку сейсморазведочных работ прошлых лет в объеме 3462 пог.км; в 2005 году выполнить 1500 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ ЗД; в 2006 году выполнить 1000 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ ЗД; в 2007 году пробурить поисковую скважину; в 2008 году пробурить две поисковых скважины**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **ООО «Венинефть»**

Участок недр: **Венинский блок**

номер лицензии: **ШОМ 13462 НП**

дата выдачи лицензии: **31.01.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2008**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок расположен в пределах Сахалинского шельфа Охотского моря вдоль восточной части Сахалина и имеет статус геологического отвода площадью 5300 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Венинского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородов**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до IV квартала 2003 года выполнить прогнозную оценку предотвращаемого ущерба, причиняемого водным биологическим ресурсам; к 1 октября 2005 года выполнить переработку сейсморазведочных профилей 2Д прошлых лет в объеме 490 пог.км и не менее 360 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ 3Д; обеспечить проведение эколого-рыбохозяйственных исследований и предоставить в I квартале 2005 года результаты данных исследований на рассмотрение в Минсельхоз России; в 2006 году пробурить одну поисковую скважину, в 2008 году - одну поисковую скважину, в 2009 году - две поисковые скважины.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

#### **ООО «Камчатнефтегаз»**

Участок недр: **Западно-Камчатский блок**

номер лицензии: **ШОМ 13461 НП**

дата выдачи лицензии: **31.01.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2008**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок расположен на Западно-Камчатском шельфе, и имеет статус геологического отвода площадью 62680 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **геологическое изучение для целей поисков и оценки месторождений углеводородов в пределах участка недр, расположенного на Западно-Камчатском шельфе Охотского моря**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в I квартале 2004 года выполнить прогнозную оценку предотвращаемого ущерба, причиняемого водным биологическим ресурсам и переработку сейсморазведочных работ прошлых лет в объеме 8241 пог.км; До 30 сентября 2006 года выполнить сейсморазведочные работы в объемах не менее 8000 пог.км методом 2Д и 420 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ 3Д; обеспечить проведение эколого-рыбохозяйственных исследований и предоставить в I квартале 2006 года результаты данных исследований на рассмотрение в Минсельхоз России; в 2007 году пробурить две поисковые скважины; в 2008 году пробурить одну поисковую скважину**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

## **ООО «Компания Полярное Сияние»**

Месторождение полезных ископаемых: **Ардалинское**

номер лицензии: **НРМ № 11059 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 5279 га, площадь проекции горного отвода – 1613 га**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Ардалинском нефтяном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 01.01.2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых в соответствии с НК РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нет**

Месторождение полезных ископаемых: **Дюсушевское**

номер лицензии: **НРМ № 11060 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 3324 га, площадь проекции горного отвода – 1958,2 га**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Дюсушевском нефтяном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 01.01.2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Колвинское**

номер лицензии: **НРМ № 11061 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 5289 га, площадь проекции горного отвода – 705.8 га**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Восточно-Колвинском нефтяном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и**

**окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**  
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 01.01.2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ошкотынское**

номер лицензии: **НРМ № 11062 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции горного отвода Ошкотынского месторождения, обозначенной на копии топографического плана, составляет 1622 гектара**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение недр, разведку и добычу нефти с открываемых в пределах данного участка месторождений**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 01.01.2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нет**

#### **ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнечонское**

номер лицензии: **ИРК 11287 НЭ**

дата выдачи лицензии: **22.08.2002**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области; общая площадь участка 1481 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **добыча УВС и геологическое изучение недр Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата, бурения, обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2007 условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП, отсутствие инвестиций**

б) Переработка полезных ископаемых  
Основные средства, используемые для переработки, и/или контрагенты, привлекаемые для переработки:

#### Туапсинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти.

По состоянию на 01.01.2007 г. мощность по первичной переработке нефти составила 5,0 млн. т/год (состав основных технологических установок приведен в табл.).

Установки АТ-1, АТ-2, АТ-3 введены в эксплуатацию в 1949, 1953 и 1972 годах соответственно. На АТ-1 и АТ-2 в 2004-2005 гг. была произведена замена колонн.

Установка Л-35-11/300 введена в эксплуатацию в 1969 году.

Также в состав завода входит ТЭЦ мощностью 18 тыс. кВт.час.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть плотностью 843-846 кг/м<sup>3</sup> с содержанием серы 0,54-0,57 % мас.

На 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 2007 года объем переработки нефти на Туапсинском нефтеперерабатывающем заводе составил 1280,8 тыс.тонн.

#### Комсомольский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. В результате проведенной в 2006 г. реконструкции установки ЭЛОУ-АВТ-3 (ее мощность увеличилась до 5 млн. т нефти в год). По состоянию на 01.01.2007 г. мощность завода достигла 7,0 млн. тонн нефти в год (состав основных технологических установок приведен в табл.).

В настоящее время активно продолжается коренная реконструкция и модернизация предприятия. На заводе в 2001 году сдан в эксплуатацию и успешно работает комплекс каталитического риформинга мощностью 450 тыс. тонн в год. В 2002 году введены в действие установка низкотемпературной изомеризации по технологии Французского института нефти мощностью 100 тыс. т в год (не имеющая аналогов в России) и реконструированная установка первичной переработки нефти АВТ-2 мощностью 2 млн. т в год. В 1 квартале 2006 г. введена в действие установка гидроочистки дизельного топлива высокого давления (проектная мощность 800 тыс. т в год) по технологии SynCat «Shell Global Solutions» с возможностью улучшения низкотемпературных свойств дизтоплива (также не имеющая аналогов в России).

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 848 кг/м<sup>3</sup>.

На КНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- нефтя;
- бензин автомобильный А-76;
- бензин автомобильный А-92;
- бензин автомобильный АИ-95;
- топливо для реактивных двигателей;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее гидроочищенное;
- дизельное топливо зимнее и арктическое;
- топливо судовое маловязкое;
- топливо для стационарных установок Севера;
- мазут (М-40 и флотский)

В I квартале 2007 года объем переработки нефти на Комсомольском нефтеперерабатывающем заводе составил 1750,4 тыс.тонн.

в) Сбыт продукции

В настоящее время законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт, является Федеральный Закон от 17.08.95 №147-ФЗ «О естественных монополиях». Статья 6 указанного закона в 2001 году была дополнена частью второй, в которой был законодательно закреплён порядок обеспечения недискриминационного доступа нефтедобывающих предприятий к магистральным нефтепроводам и терминалам в морских портах при экспорте нефти, а также определены организации, имеющие право доступа к этим системам. Помимо этого экспорт нефти осуществляется в соответствии с федеральным законом от 8.12.2003 г. №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», Таможенным кодексом Российской Федерации от 28.05.2003 г. №61-ФЗ, указами Президента Российской Федерации от 9.03.2004 г. №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.1994 г. «О вывозе нефти и нефтепродуктов за пределы таможенной территории Российской Федерации с 1 января 1995 года», от 06.09.2002 г. №2002 №663 «О формировании и использовании государственных информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации», положениями о Министерстве промышленности и энергетики Российской Федерации и Федеральном агентстве по энергетике

Так называемый принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 года и в ближнее зарубежье.

Единый для всех процент поставок нефти на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объёму сдачи нефти в систему.

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Федеральное агентство по энергетике и Минэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.

В отличие от нефти, экспорт нефтепродуктов практически никакими административными ограничениями не регламентирован и определяется в основном техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.

Исключение:

- экспорт реактивного топлива, внесенного Указом Президента РФ от 20.02.04 №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль (необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю РФ);
- экспорт сжиженных углеводородных газов, оформление которых осуществляется таможенными органами при условии представления ресурсных справок (постановление Правительства от 05.12.05 №726). Ресурсные справки утверждаются Министерством промышленности и энергетики РФ. Лицензии выдаются Министерством экономического развития и торговли РФ.

**3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи**

Основной деятельностью Эмитента не является оказание услуг связи.

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента**

Планы эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов, в том числе планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности:

Планы будущей деятельности ОАО «НК «Роснефть» отражены в «Стратегии развития ОАО «НК «Роснефть» на период до 2020 года», которая разработана с учетом тенденций изменений мировой энергетики, характерных особенностей деятельности крупнейших мировых нефтегазовых компаний, конкурентной ситуации на российском энергетическом рынке и внутренних возможностей ОАО «НК «Роснефть», и утверждена Советом директоров Компании. В

настоящее время с учетом приобретения новых активов в «Стратегию развития ОАО «НК «Роснефть» на период до 2020 года» подготавливаются дополнения и изменения.

Для реализации Стратегии ОАО «НК «Роснефть» поставлены следующие главные задачи:

- увеличение объемов добычи нефти за счет повышения эффективности разработки имеющихся месторождений, реализации инвестиционных проектов в Западной и Восточной Сибири, на Сахалине, Тимано-Печорском регионе и на шельфе морей, развитие коммерческой деятельности по разработке месторождений за пределами России, наращивание и улучшение структуры сырьевой базы Компании;
- увеличение доли газа в товарном портфеле Компании и активное вхождение на рынок газа. В результате реализации своей газовой программы существенная часть доходов Компании будет формироваться за счет продаж газа на внутреннем и внешнем рынках. Приоритетными направлениями будут поставки газа в европейскую часть страны, страны СНГ и Европы, а также поставки Сахалинского газа в Дальневосточный регион России и страны Азиатско-тихоокеанского региона;
- повышение глубины переработки до 95-96% и производство нефтепродуктов, отвечающих более жестким экологическим требованиям за счет модернизации имеющихся НПЗ;
- расширение и модернизация розничной сети сбыта нефтепродуктов для увеличения доли рынка;
- ориентация на привлекательные географические и товарные рынки;
- повышение научно-технического потенциала;
- обеспечение безопасности и экологической чистоты производства;
- повышение эффективности управления дочерними обществами.

В рамках принятой Стратегии ОАО «НК «Роснефть» сформирован бизнес-план Общества на 2007-2011 годы.

В соответствии с бизнес-планом ОАО «НК «Роснефть» на указанный период ОАО «НК «Роснефть» планирует в 2007 году и в среднесрочной перспективе наращивать рост годовой добычи нефти, что, как предполагается, будет достигаться в том числе за счет продолжения интенсивной разработки месторождений в Ханты-Мансийском автономном округе и Республике Коми и освоения новых нефтегазодобывающих районов на шельфах Охотского (проекты «Сахалин 1,3,4,5») и Каспийского морей (структура Курмангазы), и на севере Красноярского края (проект Освоения Ванкорской группы месторождений).

В 2007 году и в среднесрочной перспективе Компания продолжит наращивание объемов добычи газа. Увеличение добычи газа произойдет за счет увеличения уровня использования попутного нефтяного газа и наращивания производственной базы. Газовые проекты ОАО «НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе и Ханты-Мансийском автономном округе предусматривают строительство ряда крупных производственных объектов по сбору и транспортировке газа на газоперерабатывающие заводы и закачке газа во временные подземные хранилища.

Экономическая и техническая политика ОАО «НК «Роснефть» в области нефтепереработки на период 2006-2010 заключается в реконструкции НПЗ на основе использования новейших мировых и отечественных достижений в технологии глубокой переработки нефти, производстве высококачественных нефтепродуктов.

ОАО «НК «Роснефть» планирует продолжить развитие своей сети автозаправочных станций в регионах, прилегающих к собственным НПЗ и нефтебазам. Такие регионы включают Дальний Восток, в т.ч. Хабаровский край и Приморский край, остров Сахалин, и юг России, включая Краснодарский край и Ставропольский край. ОАО «НК «Роснефть» также планирует усилить свое присутствие на таких быстро развивающихся рынках, как г. Москва и г. Санкт - Петербург и намеревается увеличить количество своих собственных и арендуемых АЗС до 1000 к 2010 году.

#### 3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует эмитент, роль (место), функции и срок участия эмитента в этих организациях:

Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам  
Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам – некоммерческое партнерство, оказывающее содействие в развитии мировой нефтегазовой отрасли, использования и воспроизводства углеводородных ресурсов, а также с целью обмена новейшими научно-техническими достижениями.



ОАО «НК «Роснефть» - член Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам с 1998 г.

Президент ОАО «НК «Роснефть» является Председателем Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам.

**Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (РНКТЭС)**

Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (РНКТЭС) - общественно-государственное объединение, созданное в соответствии с постановлением Правительства РФ от 04.04.2002 г. № 213, основной целью деятельности которого является содействие формированию и реализации национальной стратегии России в АТР через деятельность Тихоокеанского экономического совета (ТЭС), а также представление интересов РФ при решении проблем, связанных с интеграционными процессами, происходящими в странах АТР. РНКТЭС - единственная в настоящее время организация в стране, имеющая международно признанный статус представителя Российской Федерации в международных организациях Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР), действующих вне системы ООН.

РНКТЭС учрежден в 1992 г. и является правопреемником Советского национального комитета по азиатско-тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (СНКАТЭС), образованного в 1988 г.

Руководящими и рабочими органами РНКТЭС являются: Конференция, Президиум и Секретариат. Конференция РНКТЭС является его высшим руководящим органом. В период между конференциями руководство текущей деятельностью РНКТЭС осуществляется Президиумом РНКТЭС. Председателем Президиума РНКТЭС является Председатель РНКТЭС.

Председателем РНКТЭС с мая 1999 г. является Губернатор Хабаровского края В.И. Ишаев.

ОАО «НК «Роснефть» принято в члены РНКТЭС в 2003 году (протокол заседания президиума РНКТЭС от 22.04.2003 г.).

**Российский союз промышленников и предпринимателей (работодателей) РСПП**

Российский союз промышленников и предпринимателей (работодателей) РСПП - общероссийская общественная организация, представляющая интересы деловых кругов. РСПП видит свое предназначение в консолидации усилий промышленников и предпринимателей России, направленных на улучшение деловой среды, повышение статуса российского бизнеса в стране и в мире при условии баланса интересов общества, власти и бизнеса. Задача РСПП - создание принципов экономического развития страны, реформирование экономики и обеспечение экономического подъема России, самоорганизация делового сообщества, превращение его в силу, влиятельную на федеральном и региональном уровнях, представительство интересов своих членов в органах государственной власти, в отношениях с общественными организациями, обеспечение конструктивных отношений между бизнесом и властью, защита общих интересов российского делового сообщества; утверждение положительного представления о российском предпринимательстве в России и мире.

Учрежден в декабре 1991 г.

Президентом Российского союза промышленников и предпринимателей в сентябре 2005 года Правлением РСПП избран Шохин Александр Николаевич.

ОАО «НК «Роснефть» является членом РСПП с 31 мая 1996 г., регистрационный №836.

Президент ОАО «НК «Роснефть» является членом Правления РСПП.

**Торгово-Промышленная палата Российской Федерации**

Торгово-Промышленная палата Российской Федерации – общественная организация, основными задачами которой являются представление интересов российских предпринимателей в отношениях с органами власти, создание условий, необходимых для становления социально-ориентированной рыночной экономики, помощь в формировании правовой среды и инфраструктуры предпринимательства.

ОАО «НК «Роснефть» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации с 2003 года. Президент Общества является членом Коллегии Торгово-промышленной палаты Российской Федерации.

**Российско-японский «Совет мудрецов»**

Российско-японский «Совет мудрецов» (далее - Совет) учреждён в соответствии с договорённостью между Президентом Российской Федерации В.В.Путиным и Премьер-министром Японии Дз.Коидзуми, достигнутой в октябре 2003 г. во время саммита АТЭС в Бангкоке. Совет создан с целью оказания содействия всестороннему развитию двусторонних отношений. Эта структура является консультативным органом при высшем руководстве России и Японии, основной задачей которой является генерирование новых идей о путях развития российско-японских отношений в сфере политики, экономики, науки и культуры на основе творческого и свободного от стереотипов поиска путей их продвижения. Предполагается, что рекомендации Совета будут напрямую докладываться главам двух государств.

В состав Совета вошли по семь членов от каждой из сторон, которые являются авторитетными представителями политических, общественных и деловых кругов двух стран. Сопредседателями Совета являются: с российской стороны - мэр Москвы Ю.М.Лужков, с японской - бывший Премьер-министр Японии, депутат палаты представителей парламента Японии Ё.Мори.  
Президент ОАО «НК «Роснефть» является членом «Совета мудрецов» с 2004 года.

Совет попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина  
Совет попечителей РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина - общественная организация, целью деятельности которой является оказание в различных формах содействия Российскому Государственному университету нефти и газа им. И. М. Губкина в осуществлении его деятельности как основного учебного и научного центра отрасли, обеспечивающего ее высококвалифицированными инженерными кадрами и выполняющего для нее широкие фундаментальные и прикладные научные исследования. ОАО «НК «Роснефть» выступало одним из учредителей Совета Попечителей.

Общество является членом Совета попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина с 1992 г. Представитель ОАО «НК «Роснефть» входят в бюро Совета попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина.

#### **Российско-Канадский деловой Совет**

Российско-Канадский деловой Совет был создан в результате соглашения между РСПП и Канадской деловой ассоциацией в России и Евразии (СЕРБА), заключенного 17 декабря 2004 в Москве, с целью содействия экономическому развитию и сотрудничеству между Россией и Канадой путем поощрения диалога между российскими и канадскими предприятиями и выработки рекомендаций правительственным структурам РФ и Канады по вопросам политики и практических мер, необходимых для укрепления российско-канадских деловых отношений. Эмитент выступил одним из учредителей Российско-Канадского делового совета. ОАО «НК «Роснефть» является членом Российско-Канадского делового совета с 2005 г. Представитель Эмитента входит в рабочую группу по энергетике.

### **3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента**

3.5.1. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-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 оператором Эмитента по добыче углеводородов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Северная нефть» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Нестеренко Сергей Михайлович – Председатель Правления**

**Год рождения: 1962**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Кониная Людмила Николаевна**

**Год рождения: 1958**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Усков Андрей Михайлович**

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Голиков Вячеслав Викторович**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Акинин Владимир Алексеевич**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Нестеренко Сергей Михайлович – Генеральный директор**

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.2. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Место нахождения: **650063, г. Краснодар, ул. Комсомольская, д.36**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является оператором Эмитента по добыче углеводородов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Краснодарнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Ковалев Николай Иванович – Председатель Правления**

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Климань Сергей Васильевич**

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Каранадзе Юрий Зиновьевич**

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Ковинько Виктор Григорьевич**

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Садомцев Борис Анатольевич**

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Ковалев Николай Иванович – Генеральный директор**

**Год рождения: 1950**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.3. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **68,70% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **91,60% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Махачев Гаджи Нухиевич - Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Думанский Юрий Генрихович**

**Год рождения: 1952**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Хачатуров Рафаэль Миасович**

**Год рождения: 1932**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Салтыков Михаил Николаевич**

**Год рождения: 1951**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%**

**5. Иванькин Анатолий Иванович**

**Год рождения: 1939**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**6. Амирилаев Адам Баширович**

**Год рождения: 1963**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**7. Гиндиев Абдулхалик Муслимович**

**Год рождения: 1948**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Амирилаев Адам Баширович - Председатель Правления**

**Год рождения: 1963**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Ибрагимов Магомед-Гаджи Магомед-Расулович**

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Адиев Магомедхабиб Магомедович**

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Хлопина Ирина Михайловна**

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Салманов Сулейман Исаевич**

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Супуралиев Али Алугевич**

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. Абилов Магомед Шихнеби-оглы**

Год рождения: 1937

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Амирилаев Адам Баширович – Генеральный директор**

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.4. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Пурнефтегаз» является оператором Эмитента по добыче углеводородов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Пурнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Тропин Эдуард Юрьевич – Председатель Правления**

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Бедрин Валерий Геннадьевич**  
Год рождения: 1964  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Пасечник Валерий Эдуардович**  
Год рождения: 1965  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Шевченко Эдуард Викторович**  
Год рождения: 1966  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Скутарь Любовь Васильевна**  
Год рождения: 1964  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Тропин Эдуард Юрьевич – Генеральный директор**  
Год рождения: 1970  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.5. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ставропольнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Место нахождения: **356880, Ставропольский край, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, д.5**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является оператором Эмитента по добыче углеводородов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Ставропольнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Анжигур Сергей Адольфович - Председатель Правления**  
Год рождения: 1960  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Занорина Ольга Ивановна**  
Год рождения: 1958  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Чумаченко Георгий Александрович**  
Год рождения: 1948  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Шеболдасов Александр Владимирович**  
Год рождения: 1964  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Кузнецов Сергей Александрович**

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Анжигур Сергей Адольфович – Генеральный директор**

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.6. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Место нахождения: **693010, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является оператором Эмитента по добыче углеводородов**

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

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Вильямов Сергей Петрович**

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Колесов Александр Владиславович**

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Петухов Александр Евгеньевич**

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Якибчук Наталья Юрьевна**

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Прохоров Николай Николаевич – Генеральный директор**

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.7. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Место нахождения: **628331, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 1 микрорайон, д. 115**

Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Юганскнефтегаз» является оператором Эмитента по добыче углеводородов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Юганскнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Бульба Владимир Анатольевич – Председатель Правления**

**Год рождения: 1969**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Павлов Игорь Владиславович**

**Год рождения: 1959**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Здольник Сергей Евгеньевич**

**Год рождения: 1972**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Бузунов Сергей Вячеславович**

**Год рождения: 1969**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Истомин Николай Павлович**

**Год рождения: 1950**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Бульба Владимир Анатольевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1969**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.8. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Грознефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Грознефтегаз»**

Место нахождения: **364051, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, д.7/84**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Грознефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51,00% уставного капитала ОАО «Грознефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51,00% обыкновенных акций ОАО «Грознефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**



Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: 0%

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Грознефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Кадыров Рамзан Ахматович – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Борисенко Николай Александрович**

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

**3. Турсунов Ризо Шарипович**

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Хачатуров Рафаэль Минасович**

Год рождения: 1932

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Богданов Дмитрий Евгеньевич**

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

**6. Егоров Вадим Валентинович**

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. Таймасханов Бекхан Элимсолтоевич**

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**8. Байсултанов Одес Хасаевич**

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**9. Гайсумов Тимурхан Якубович**

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Эскерханов Муса Зайнадиевич - Председатель Правления**

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Абуев Ваха Баймурадович**

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Зумаев Данилбек Догаевич**

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Маглаева Айшат Альбековна**

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Исаев Рамзан Мусаевич**

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

**6. Эльбиев Шамсудин Абдул-Хамидович**

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. Эсмурзаев Андарбек Германович**

Год рождения: 1935

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Эскерханов Муса Зайнадиевич – Генеральный директор**

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.9. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Место нахождения: **166746, Ненецкий Автономный округ, Хорей-Верский Сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый поселок**

Основание признания общества зависимым по отношению к Эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Размер доли участия Эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50,00% уставного капитала ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0007%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0007%**

**2. Стюарт Эванс Сноу**

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Гудырин Михаил Петрович**

Год рождения: 1948

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

**4. Хоточкин Сергей Владимирович**

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0010%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0010%

**5. Джон Уильям Уоллас**

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Барабанова Марина Борисовна**

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Сидней Рэндалл Уитт – Председатель дирекции**

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Хамидов Баудин Хожаевич**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Сидней Рэндалл Уитт – Генеральный директор**

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.10. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Место нахождения: **368560, Республика Дагестан, Каякентский р-он, с. Новокаякент**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Дагнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **40,00% уставного капитала ОАО «Дагнефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **40.00% обыкновенных акций ОАО «Дагнефтегаз»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча газа**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Дагнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Думанский Юрий Генрихович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Хачатуров Рафаэль Минович**

Год рождения: 1932

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Матросов Сергей Анатольевич**

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Амирилаев Адам Баширович**

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Адиев Магомедхабиб Магомедович**  
Год рождения: 1953  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Гиндиев Абдулхалик Муслимович**  
Год рождения: 1955  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. Давыдов Валерий Годович**  
Год рождения: 1955  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Давыдов Валерий Годович - Председатель Правления**  
Год рождения: 1955  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Гусейнова Людмила Станиславовна**  
Год рождения: 1961  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Ермурзаев Ислам Базаевич**  
Год рождения: 1951  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Рыжкова Тамара Антоновна**  
Год рождения: 1950  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Шапиев Джаватхан Шапиевич**  
Год рождения: 1951  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Давыдов Валерий Годович – Генеральный директор**  
Год рождения: 1955  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.11. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсинский НПЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Сочинская, д.1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Переработка углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

является одним из производителей нефтепродуктов

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Туапсинский НПЗ» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Чайкин Георгий Николаевич - Председатель Правления**

**Год рождения: 1973**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Калабин Дмитрий Александрович**

**Год рождения: 1974**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Липерт Юрий Иосифович**

**Год рождения: 1940**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Недошивин Юрий Вениаминович**

**Год рождения: 1959**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Машурова Елена Дмитриевна**

**Год рождения: 1958**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Чайкин Георгий Николаевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1973**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.12. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Московский завод «Нефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Место нахождения: **г. Москва, ш. Энтузиастов, д. 40**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **65,42% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **87,23% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - МЗ «Нефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Производство масел, смазок и спецжидкостей**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» является поставщиком спецпродукции по государственному оборонному заказу**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1953**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Нападовский Вячеслав Владимирович**

**Год рождения: 1948**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Дашивец Владислав Викторович**

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

**4. Кулаева Ирина Викторовна**

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

**5. Гандельман Самуил Григорьевич**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Телепень Алексей Николаевич - Председатель Правления**

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Патладзе Али Зауриевич**

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Самойлов Сергей Юрьевич**

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Сазонов Вячеслав Владимирович**

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Телепень Алексей Николаевич – Генеральный директор**

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.13. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**

Место нахождения: **681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 115**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Переработка углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Комсомольский НПЗ» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Ежов Валерий Викторович - Председатель Правления**

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Задесенец Владимир Андреевич**

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Мелехин Владимир Владимирович**

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Чаюк Владимир Тимофеевич**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Щетнев Сергей Вениаминович**

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Ежов Валерий Викторович - Генеральный директор**

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.14. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Востокнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Востокнефтепродукт»**

Место нахождения: **680030, г. Хабаровск, ул. Уссурийская, д. 7**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Востокнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Востокнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ООО «РН-Востокнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Каплун Николай Николаевич**

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

**3. Ежов Валерий Викторович**

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Любушкин Виктор Иванович**

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Патютько Иван Николаевич**

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Патютько Иван Николаевич – Председатель Правления**

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Щербакова Надежда Степановна**

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Шестаков Владимир Михайлович**

Год рождения: 1945

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Пичугов Василий Артемьевич**

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Рожков Владимир Николаевич**

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Патютько Иван Николаевич – Генеральный директор**

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.15. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Место нахождения: **355041, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира, д. 295, 1а**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,26% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Ставрополье»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99,26% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Дашивец Владислав Викторович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0002%**  
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0002%**



**2. Чернухин Александр Викторович**

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Кемеж Николай Яковлевич**

Год рождения: 1949

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

**4. Караганов Сергей Васильевич**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Воробьева Ирина Николаевна**

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

**6. Салтыков Михаил Николаевич**

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

**7. Фраткин Александр Александрович**

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Чернухин Александр Викторович – Председатель Правления**

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Дрыгалов Михаил Сергеевич**

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Звездилин Евгений Владимирович**

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Косолапова Галина Владимировна**

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Манафов Рафаил Манафович**

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

**Чернухин Александр Викторович – Генеральный директор**

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.16. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**  
Место нахождения: г. Краснодар, ул. Коммунаров, д. 4

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Размер доли участия Эмитента в уставном капитале дочернего общества: **89,50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Кубаньнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих Эмитенту: **96,61% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Кубаньнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Хоточкин Сергей Владимирович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0010%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0010%**

**2. Сафронов Алексей Иванович**

Год рождения: **1961**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Трунилина Тамара Дмитриевна**

Год рождения: **1948**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Фраткин Александр Александрович**

Год рождения: **1947**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Фроловский Александр Николаевич**

Год рождения: **1963**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Феоктистов Александр Иванович**

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0004%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0004%**

**7. Шляхова Вера Александровна**

Год рождения: **1948**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**8. Караганов Сергей Васильевич**

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**9. Чепель Владимир Вячеславович**

Год рождения: **1955**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа Общества:

**1. Сафронов Алексей Иванович - Председатель Правления**

Год рождения: 1961  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Рощупкина Ольга Борисовна  
Год рождения: 1977  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Зелюка Александр Григорьевич  
Год рождения: 1953  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Кубышин Владимир Валентинович  
Год рождения: 1955  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Степаненко Сергей Викторович  
Год рождения: 1980  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Теунаев Дагир Мазанович  
Год рождения: 1952  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Тимченко Юрий Иванович  
Год рождения: 1960  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:  
Сафронов Алексей Иванович – Генеральный директор  
Год рождения: 1961  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.17. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**  
Место нахождения: **Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, д. 101**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**  
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **88,66% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**  
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **92,91% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**  
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**  
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:  
1. Барановский Анатолий Иванович - Председатель Совета директоров  
Год рождения: 1942  
Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0025%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0025%

**2. Карданов Валерий Заудинович**

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Феоктистов Александр Иванович**

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

**4. Воробьева Ирина Николаевна**

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

**5. Шогенов Тимур Николаевич**

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Карданов Валерий Заудинович – Председатель Правления**

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Заифов Анатолий Алисагович**

Год рождения: 1943

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Карданов Мурат Заудинович**

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Карашев Анзор Михайлович**

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Шогенов Тимур Николаевич**

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Карданов Валерий Заудинович – Генеральный директор**

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.18. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»**

Место нахождения: **640007, Курганская обл., г. Курган, пр-т Машиностроителей, д. 22-А**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего Общества: **83,32% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **90,33% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**  
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**  
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Турсунов Ризо Шарипович - Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1947**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Еремеев Геннадий Иванович**

**Год рождения: 1957**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Пискунов Михаил Иванович**

**Год рождения: 1954**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%**

**4. Арефьев Валерий Павлович**

**Год рождения: 1947**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%**

**5. Коробкова Татьяна Ивановна**

**Год рождения: 1960**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%**

**6. Бухтояров Александр Иванович**

**Год рождения: 1946**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**7. Левин Валерий Анатольевич**

**Год рождения: 1961**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Еремеев Геннадий Иванович – Председатель Правления**

**Год рождения: 1957**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Латыпов Камиль Мухаммадиевич**

**Год рождения: 1947**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Виниченко Антонина Аркадьевна**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Путина Ольга Вячеславовна**

**Год рождения: 1962**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Кошкарлова Светлана Владимировна**  
Год рождения: 1973  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Левин Валерий Анатольевич**  
Год рождения: 1961  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. Аюпов Ринат Мидихатович**  
Год рождения: 1959  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Еремеев Геннадий Иванович – Генеральный директор**

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.19. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Место нахождения: **Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, ул. Октябрьская, д. 27**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала Общества**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **85,99% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **87,46% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Каплун Николай Николаевич – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

**2. Текеев Ильяс Умарович**

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Кемеж Николай Яковлевич**

Год рождения: 1949

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00008%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00008%**

**4. Пискунов Михаил Иванович**

Год рождения: 1954

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00001%**

**5. Сафронов Алексей Иванович**

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Текеев Ильяс Умарович – Председатель Правления**

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Кочкаров Сеит Османович**

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Лебедь Сергей Дмитриевич**

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Лысенко Александр Михайлович**

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

**5. Османов Алик Юсуфович**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Каракаев Бахты-Герей Авкеевич**

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. Барданосова Татьяна Владимировна**

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Текеев Ильяс Умарович – Генеральный директор**

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.20. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**

Место нахождения: **214014, г. Смоленск, ул. Володарского, д. 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **66,67% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **86,97% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Смоленскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов.**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0028%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

**2. Вуймин Виктор Васильевич**

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Трунилина Тамара Дмитриевна**

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Караганов Сергей Васильевич**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Феоктистов Александр Иванович**

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

**6. Воробьева Ирина Николаевна**

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

**7. Фраткин Александр Александрович**

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Вуймин Виктор Васильевич – Председатель Правления**

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Мелехов Дмитрий Георгиевич**

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Оковитова Зоя Терентьевна**

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Грибова Валентина Ивановна**

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Журов Анатолий Григорьевич**

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Коржаков Игорь Иванович**

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. Шкуратова Наталия Викторовна**

Год рождения: 1961



**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**  
**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Вуймин Виктор Васильевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1960**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.21. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Место нахождения: **163530, Архангельская обл., пос. Талаги, д. 30**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Анисимов Юрий Николаевич**

**Год рождения: 1971**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Антонов Василий Юрьевич**

**Год рождения: 1961**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Ковалев Алексей Алексеевич**

**Год рождения: 1973**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Малыгин Николай Вячеславович**

**Год рождения: 1971**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Юдин Алексей Геннадьевич**

**Год рождения: 1973**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Анисимов Юрий Николаевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1971**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.22. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**

Место нахождения: **656056, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Ползунова, д. 22**

Основание признания общества дочерним отношением к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **64,18% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **78,59% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0028%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0028%**

**2. Завьялов Сергей Кириллович**

Год рождения: **1956**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Феоктистов Александр Иванович**

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0004%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0004%**

**4. Вахрамеева Татьяна Владиславовна**

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00004%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00004%**

**5. Пискунов Михаил Иванович**

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00001%**

**6. Кулаева Ирина Викторовна**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00003%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00003%**

**7. Скляр Александр Александрович**

Год рождения: **1947**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Завьялов Сергей Кириллович – Председатель Правления**

Год рождения: **1956**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Дугина Елена Николаевна**

Год рождения: **1957**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Бороденчик Евгений Анатольевич**

Год рождения: **1954**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Онишко Денис Владимирович**

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Завьялов Сергей Кириллович – Генеральный директор**

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.23. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Горького, д. 25**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **49,52% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Ямалнефтепродукт**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **66,03% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Ямалнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Тропин Эдуард Юрьевич - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Фарзалиев Владислав Сафарович**

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Каштанов Юрий Дмитриевич**

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Феокистов Александр Иванович**

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0004%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0004%**

**5. Кулаева Ирина Викторовна**

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00003%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00003%**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Фарзалиев Владислав Сафарович – Председатель Правления**

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. 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. Феоктистов Александр Иванович – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0004%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0004%**

2. Головащенко Игорь Николаевич  
Год рождения: 1968  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Дашивец Владислав Викторович  
Год рождения: 1958  
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

4. Воробьева Ирина Николаевна  
Год рождения: 1955  
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

5. Шляхова Вера Александровна  
Год рождения: 1947  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Анисимов Юрий Николаевич  
Год рождения: 1971  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Ковалев Игорь Николаевич  
Год рождения: 1947  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Головащенко Игорь Николаевич – Председатель Правления  
Год рождения: 1968  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Квасюк Антонина Германовна  
Год рождения: 1953  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Протасова Людмила Сергеевна  
Год рождения: 1952  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Павлий Андрей Николаевич  
Год рождения: 1971  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Янец Николай Сигизмундович  
Год рождения: 1959  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Миненко Алексей Демьянович  
Год рождения: 1948  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Столярова Ольга Энверовна  
Год рождения: 1956  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Головащенко Игорь Николаевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1968**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.25. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Находканефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Место нахождения: **692929, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 19**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Находканефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Находканефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Петелин Николай Аркадьевич – Председатель Правления**

**Год рождения: 1954**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Зиганшин Флюр Мансурович**

**Год рождения: 1954**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Пудовочкина Людмила Николаевна**

**Год рождения: 1950**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Адамов Дмитрий Семенович**

**Год рождения: 1960**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Чухрай Алла Владимировна**

**Год рождения: 1958**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Петелин Николай Аркадьевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1954**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.26. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Артаг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»**

Место нахождения: **362013, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Пожарского, д. 49**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 50,67% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Артаг», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **38,00% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Артаг»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **50,67% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Артаг»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Бондаренко Сергей Викторович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00008%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00008%**

**2. Лозинский Константин Александрович**

Год рождения: **1959**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Иванькин Анатолий Иванович**

Год рождения: **1939**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Югов Александр Сергеевич**

Год рождения: **1981**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Сергеева Анна Сергеевна**

Год рождения: **19**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Товгазов Анатолий Сергеевич – Председатель Правления**

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Дзанаев Эльбрус Владимирович**

Год рождения: **1962**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Каргиева Лариса Муратовна**

Год рождения: **1959**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Козырев Ахсар Борисович**

Год рождения: **1976**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Ситохов Альберт Сахангериевич**

Год рождения: **1972**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Тавгазов Андрей Иосифович**

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. Цуциев Эдуард Казбекович**

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Товгазов Анатолий Сергеевич – Генеральный директор**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.27. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсенефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Туапсенефтепродукт»**

Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Туапсенефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Туапсенефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Туапсенефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Яровенко Александр Савельевич – Председатель Правления**

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Вотинов Андрей Валерьевич**

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Черновол Олег Николаевич**

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Зайцев Юрий Васильевич**

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Фоменко Надежда Ивановна**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:



**Яровенко Александр Савельевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1947**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.28. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Место нахождения: **Приморский край, г. Находка, ул. Врангель, д. 1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Перевалка нефти и продуктов ее переработки**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» входит в группу сбытовых предприятий ОАО «НК «Роснефть»**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Петелин Николай Андреевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1954**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.29. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Востокшельф»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Востокшельф»**

Место нахождения: **113816, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 % обыкновенных акций ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск и разведка месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

**1. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Наблюдательного совета**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Руданец Вадим Стефанович**

**Год рождения: 1973**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Матросов Сергей Анатольевич**

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Бродский Лев Соломонович**

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

**5. Подзоров Юрий Петрович**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Востокшельф» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Востокшельф» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

3.5.30. Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть Интернейшнл Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»**

Место нахождения: **Хьюго Чемберс, 36, Хилгроув Стрит, Сэнт Хельер, Джерси GE4 8TZ, Великобритания**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Управление международными проектами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Управление зарубежными проектами Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

**Директора класса «А»:**

**1. Борисенко Николай Александрович**

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

**2. Кузнецов Алексей Михайлович**

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**Директор класса «В»:**

**3. Г-жа Ниам О'Нэйл**

Год рождения: 1936

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Единоличный исполнительный орган Уставом «Роснефть Интернейшнл Лтд.» не предусмотрен**

3.5.31. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалинские проекты»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала ЗАО «Сахалинские проекты»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 % обыкновенных акций ЗАО «Сахалинские проекты»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оказание услуг по выполнению функций исполнительного органа по хозяйственным договорам с другими обществами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Сахалинские проекты» оказывает услуги по управлению ряда дочерних обществ Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

**1. Кудряшов Сергей Иванович - Председатель Наблюдательного совета**

**Год рождения: 1967**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%**

**2. Кузнецов Алексей Михайлович**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Руданец Вадим Стефанович**

**Год рождения: 1973**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Бродский Лев Соломонович**

**Год рождения: 1953**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%**

**5. Подзоров Юрий Петрович**

**Год рождения: 1954**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Сахалинские проекты» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Бродский Лев Соломонович – Генеральный директор**

**Год рождения: 1953**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%**

3.5.32. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Трейд»**

Место нахождения: **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. Каплун Николай Николаевич – Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1951**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%**

**2. Лучкин Олег Юрьевич**

**Год рождения: 1973**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Лазарев Петр Иванович**

**Год рождения: 1967**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0012%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0012%**

**4. Салтыков Михаил Николаевич**

**Год рождения: 1951**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%**

**5. Коробкова Татьяна Ивановна**

**Год рождения: 1960**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Трейд» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Лучкин Олег Юрьевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1973**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.33. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кайганнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,99% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

осуществляет координацию работ по шельфовым проектам Эмитента в Сахалинской области

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

**2. Кузнецов Алексей Михайлович**

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Бродский Лев Соломонович**

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

**4. Подзоров Юрий Петрович**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Персональный состав предусмотренного Уставом ООО «РН-Кайганнефтегаз» коллегиального исполнительного органа – Правления не избран**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ООО «РН-Кайганнефтегаз» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

3.5.34. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Байкалфинансгруп»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Байкалфинансгруп»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Болотная, 16, стр. 1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Байкалфинансгруп»**

Доля Эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,90% уставного капитала ООО «Байкалфинансгруп»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая торговля нефтепродуктами, в т.ч. автомобильным топливом**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Байкалфинансгруп» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Байкалфинансгруп» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Хоточкин Сергей Владимирович – Генеральный директор**

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0010%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0010%

3.5.35. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99,00% обыкновенных акций ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка, и разработка Восточно-Шмидтовского участка недр Охотского моря**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз» является операционной компанией по проекту «Сахалин-5» (Восточно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1956**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%**

**2. Кузнецов Алексей Михайлович**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Руданец Вадим Стефанович**

**Год рождения: 1973**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Бродский Лев Соломонович**

**Год рождения: 1953**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%**

**5. Подзоров Юрий Петрович**

**Год рождения: 1954**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Антонов Дмитрий Владимирович – Генеральный директор**

**Год рождения: 1977**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.36. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ЗАО «Запад-ШмидтНефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99,00% обыкновенных акций ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка, и разработка Западно-Шмидтовского участка недр Охотского моря**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз» является операционной компанией по проекту «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1956**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%**

**2. Кузнецов Алексей Михайлович**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Руданец Вадим Стефанович**

**Год рождения: 1973**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Бродский Лев Соломонович**

**Год рождения: 1953**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%**

**5. Подзоров Юрий Петрович**

**Год рождения: 1954**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Антонов Дмитрий Владимирович – Генеральный директор**

**Год рождения: 1977**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.37. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «РН-Астра»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Астра»**

Место нахождения: **113816, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99,00% обыкновенных акций ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Осуществление инвестиционной**

## деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

**1. Кудряшов Сергей Иванович - Председатель Наблюдательного совета**

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

**2. Кузнецов Алексей Михайлович**

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Руданец Вадим Стефанович**

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Бродский Лев Соломонович**

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

**5. Подзоров Юрий Петрович**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «РН-Астра» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «РН-Астра» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.5.38. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Запад-Шмидт Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

Размер доли Эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка, и разработка Западно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Запад-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%



Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

**2. Кузнецов Алексей Михайлович**

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Руданец Вадим Стефанович**

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Бродский Лев Соломонович**

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

**5. Подзоров Юрий Петрович**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Запад-Шмидт Инвест» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Подзоров Юрий Петрович – Генеральный директор**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.39. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Шмидт Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка, и разработка Восточно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ООО «Восток-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-5» (Восточно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

**2. Кузнецов Алексей Михайлович**

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Руданец Вадим Стефанович**

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Бродский Лев Соломонович**

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

**5. Подзоров Юрий Петрович**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Восток-Шмидт Инвест» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Подзоров Юрий Петрович – Генеральный директор**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.40. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Казахстан»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Казахстан»**

Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Казахстан»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,99% 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. Кудряшов Сергей Иванович - Председатель Совета Директоров**

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

**2. Овчаренко Александр Анатольевич**

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Хоточкин Сергей Владимирович**

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0010%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0010%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Казахстан» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Овчаренко Александр Анатольевич – Генеральный директор**

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.41. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Каспойл»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Каспойл»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Седова, д. 75**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Каспойл»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75,10% уставного капитала ООО «Каспойл»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка и разработка месторождений нефти и газа на дагестанском шельфе Каспия**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Каспойл» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Каспойл» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Каспойл» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Гиндиев Абдулхалик Муслимович – Генеральный директор**

**Год рождения: 1955**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.42. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефть-Сахалин»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Софийская наб., д. 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **55,00% уставного капитала ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **55,00% обыкновенных акций ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Роснефть-Сахалин» оказывает содействие ОАО «НК «Роснефть» в подрядной и контрактной деятельности в рамках шельфовых проектов**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

**1. Кудряшов Сергей Иванович - Председатель Наблюдательного совета**

**Год рождения: 1967**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%**

**2. Кузнецов Алексей Михайлович**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Руданец Вадим Стефанович**

**Год рождения: 1973**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Бродский Лев Соломонович**

**Год рождения: 1953**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%**

**5. Подзоров Юрий Петрович**

**Год рождения: 1954**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Роснефть-Сахалин» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Подзоров Юрий Петрович – Генеральный директор**

**Год рождения: 1954**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.43. 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 от участия в уставном капитале**

Персональный состав Совета директоров общества:

**Директора А:**

**1. Сапронов Александр Алексеевич**

**Год рождения: 1953**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Андреас Ладас**

**Год рождения: 1955**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**Директора Б:**

**3. Г-н М.Е. Ферстл**

**Год рождения: 1961**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**4. Г-жа Е.Крисостомидес**

**Год рождения: 1949**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Дэвид Айсенеггер – Президент**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.44. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Роснефтефлот»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Роснефтефлот»**

Место нахождения: **109004, г. Москва, Б. Дровяной пер., д.12, стр.3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Роснефтефлот»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51,00% уставного капитала ЗАО «Роснефтефлот»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51,00% обыкновенных акций ЗАО «Роснефтефлот»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Транспортировка грузов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Роснефтефлот» является предприятием, обеспечивающим основную деятельность Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

**1. Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Наблюдательного совета**

**Год рождения: 1953**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Апреленко Андрей Владимирович**

**Год рождения: 1961**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Богданов Дмитрий Евгеньевич**

**Год рождения: 1958**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%**

**4. Караганов Сергей Васильевич**

**Год рождения: 1958**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Матросов Сергей Анатольевич**

**Год рождения: 1968**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Роснефтефлот» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Апреленко Андрей Владимирович – Генеральный директор**

**Год рождения: 1961**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.45. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ВБРР»**

Место нахождения: **129594, г. Москва, Суцевский вал, 65, к.1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ВБРР»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **76,47% уставного капитала ОАО «ВБРР»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **76,47% обыкновенных акций ОАО «ВБРР»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Предоставление банковских услуг**  
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «ВБРР» является основным расчетным банком Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

**1. Богданчиков Сергей Михайлович - Председатель Наблюдательного совета**

Год рождения: 1957

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0012%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0012%

**2. Каланда Лариса Вячеславовна**

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%

**3. Барановский Анатолий Иванович**

Год рождения: 1942

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0025%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0025%

**4. Ким Сун Не**

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

**5. Кожинов Антон Игоревич**

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Лазарев Петр Иванович**

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0012%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0012%

**7. Хоточкин Сергей Владимирович**

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0010%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0010%

**8. Пискунов Михаил Иванович**

Год рождения: 1954

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

**9. Титов Дмитрий Андреевич**

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**10. Ложевский Игорь Арнольдович**

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**11. Шаповалов Дмитрий Викторович**

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Титов Дмитрий Андреевич – Председатель Правления**

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Белеванцев Сергей Всеволодович**

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Маликова Дина Ринатовна**

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Осипенко Тамара Васильевна**

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Чумаковский Игорь Олегович**

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Шаповалов Дмитрий Викторович**

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Титов Дмитрий Андреевич – Президент**

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.46. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Российская компания по освоению шельфа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Росшельф»**

Место нахождения: **197343, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, пом. 6-Н, № 6,7**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Росшельф»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **26,42% уставного капитала ЗАО «Росшельф»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **26,42% обыкновенных акций ЗАО «Росшельф»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, оценка и разведка полезных ископаемых на континентальном шельфе**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Никитин Борис Александрович – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1940

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Борисенко Николай Александрович**

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0028%**  
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0028%**

**3. Хоточкин Сергей Владимирович**

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0010%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0010%

4. Антонова Светлана Владимировна

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Братищева Алина Ивановна

Год рождения: 1977

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Вершинская Анастасия Алексеевна

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Иванин Сергей Евгеньевич

Год рождения: 1979

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Росшельф» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Сироткин Михаил Владимирович**

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.47. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтеимпекс НК Роснефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтеимпекс НК Роснефть»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Б. Якиманка, д. 33/13**

Основание признания общества зависимым по отношению к Эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Роснефтеимпекс НК Роснефть»**

Размер доли участия Эмитента в уставном капитале зависимого общества: **19,00% уставного капитала ОАО «Роснефтимпекс НК Роснефть»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих Эмитенту: **25,33% обыкновенных акций ОАО «Роснефтимпекс НК Роснефть»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Издательская деятельность**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. **Богданов Дмитрий Евгеньевич**

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. **Багеева Надежда Александровна**

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. **Фроловский Александр Николаевич**

Год рождения: 1963



Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Шалимов Владимир Евдокимович**

Год рождения: 1945

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Дашковский Илен Николаевич**

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Заика Борис Борисович**

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. Алексеенко Александр Иванович**

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Предусмотренный Уставом ОАО «Роснефтимпекс НК Роснефть» коллегиальный исполнительный орган – Правление не избирался**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Станиловский Анатолий Анатольевич**

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.48. 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 от участия в уставном капитале**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Богданчиков Сергей Михайлович – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1957

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0012%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0012%**

**2. Клинчев Валерий Андреевич**

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Чурилов Лев Дмитриевич**

Год рождения: 1935

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Зверева Валентина Николаевна**

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Отт Виктор Иоганесович**

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Чурилов Лев Дмитриевич – Генеральный директор**

Год рождения: 1935

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.49. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Рос&Нефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Рос&Нефть»**

Место нахождения: **236036, г. Калининград, ул. Б.Хмельницкого, 57**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Рос&Нефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25,00% уставного капитала ЗАО «Рос&Нефть»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25,00% обыкновенных акций ЗАО «Рос&Нефть»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефти и нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Гирзекорн Александр Альбертович – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Каплун Николай Николаевич**

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

**3. Бойко Владимир Кириллович**

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Попов Петр Анатольевич**

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Роот Валерий Густафович**

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Рос&Нефть» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Бойко Владимир Кириллович – Генеральный директор**

**Год рождения: 1956**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.50. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Комсомольскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Комсомольскнефть»**

Место нахождения: **629830, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н 10, д. 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Комсомольскнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Комсомольскнефть»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Комсомольскнефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Комплексная разработка Комсомольского нефтегазоконденсатного месторождения с применением современных методов нефтеотдачи пластов для ускорения ввода его в эксплуатацию и получения прибыли от реализации добываемых углеводородов.**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Комсомольскнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ЗАО «Комсомольскнефть» не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Комсомольскнефть» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Комсомольскнефть» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Местонахождение управляющей организации: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

3.5.51. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Место нахождения: **664050, г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 295 Б**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25,94% уставного капитала ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25,94% обыкновенных акций ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение Эмитентом дополнительного дохода от участия в уставном капитале ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Фергюсон Алистер - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. ЛьюисЭдгар Джеффри**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Егоров Вадим Валентинович**

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Конрад Роберт**

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Кудряшов Сергей Иванович**

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

**6. Пак Валерий Анатольевич**

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. Соболев Алексей Иванович**

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**8. Стафилов Эльварди Стафилович**

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**9. Тулинов Сергей Владимирович**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Галиуллин Мугаммир Файзуллович – Председатель Правления**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Павлов Евгений Геннадьевич**

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Матенчук Юрий Николаевич**

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Кочнев Игорь Николаевич**

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Дженкинс Дэвид**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Смарт Данкан**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Галиуллин Мугаммир Файзуллович – Генеральный директор**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.52. Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Место нахождения: **Херенграхт 420, 10017 BZ, Амстердам, Нидерланды**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **60% уставного капитала КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **60% обыкновенных акций КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Управление международными проектами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Управление зарубежными проектами Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Чернов Иван Николаевич – Управляющий директор А**

Год рождения: 1938

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Подзоров Юрий Петрович – Управляющий директор А**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Компания АНТ Менеджерс Б.В. – Управляющий директор А**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Ким Сеонг Хун – Управляющий директор Б**

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Им Хонгей Ун – Управляющий директор Б**

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Единоличный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен**

3.5.53. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Венинефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Венинефть»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Венинефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99% уставного капитала ООО «Венинефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Венинефть» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-3»**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1956**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0028%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0028%**

**2. Кузнецов Алексей Михайлович**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Руданец Вадим Стефанович**

**Год рождения: 1973**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Бродский Лев Соломонович**

**Год рождения: 1953**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%**

**5. Подзоров Юрий Петрович**

**Год рождения: 1954**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Венинефть» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Сивоус Олег Михайлович – Генеральный директор**

**Год рождения: 1970**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.54. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Бурение»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Бурение»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Бурение»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Бурение»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Предоставление услуг по бурению, связанному с добычей углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Бурение» является основной компанией, осуществляющей буровые работы для Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Бурение» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Нарушевич Юрий Анатольевич – Председатель Правления**

**Год рождения: 1968**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Виноградов Сергей Николаевич**

**Год рождения: 1964**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Токарь Наталья Михайловна**

**Год рождения: 1963**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Парпаев Чингис Геннадьевич**

**Год рождения: 1977**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Большаков Алексей Николаевич**

**Год рождения: 1975**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Нарушевич Юрий Анатольевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1968**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.55. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Московская газовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «МГК»**

Место нахождения: **105120, г. Москва, Мрузовский пер., д. 11**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «МГК»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50% уставного капитала ОАО «МГК»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50% обыкновенных акций ОАО «МГК»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Организация транспортировки газа и обеспечение потребителей на договорной основе газом, газовым конденсатом и продуктами их переработки.**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Московская газовая компания» создано для реализации природного газа, добываемого предприятиями, входящими в группу**

## компаний Эмитента

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Гайнутдинов Наиль Анасович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Плешивцев Всеволод Георгиевич**

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Игнатов Игорь Вячеславович**

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Сапронов Александр Алексеевич**

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Каплун Николай Николаевич**

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

**6. Трунилина Тамара Дмитриевна**

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «МГК» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Соболев Михаил Юрьевич – Генеральный директор**

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3.5.56. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дальтрансгаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Дальтрансгаз»**

Место нахождения: **680000, Хабаровский край, г. Хабаровск**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Дальтрансгаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25% уставного капитала ОАО «Дальтрансгаз»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25% обыкновенных акций ОАО «Дальтрансгаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Обеспечение природным газом, нефтью и нефтепродуктами потребителей Дальнего Востока, а также переработка и реализация природного и попутного газа**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Дальтрансгаз» обеспечивает выполнение «Программы газификации Сахалинской области, Хабаровского и Приморского краев» по обеспечению природным газом потребителей Дальнего Востока за счет использования российской доли от добычи газа на нефтегазоконденсатных месторождениях шельфа о. Сахалин, которая была согласована заинтересованными министерствами и ведомствами и одобрена постановлением Правительства РФ от 12.07.1999 г. № 852**



Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Попов Владимир Александрович – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1940

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Чуйков Николай Федорович**

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Землюк Степан Васильевич**

Год рождения: 1959

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

**4. Сливко Владимир Михайлович**

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Пысин Владимир Леонидович**

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Чукалин Андрей Яковлевич**

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. Демьяненко Юлия Александровна**

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**8. Стефаненко Светлана Михайловна**

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**9. Стрельцов Михаил Николаевич**

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Дальтрансгаз» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Климов Вячеслав Александрович – Генеральный директор**

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.57. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консоциум «Бургас-Александрополис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТК «БА»**

Место нахождения: **119180, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Полянка, 57**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «ТК «БА»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **33,33% уставного капитала ООО «ТК «БА»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**  
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление права на участие в управлении Международной Проектной Компании с целью осуществления проектирования, строительства и эксплуатации Нефтепровода «Бургас-Александрополис»**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «ТК «БА» уполномочено Правительством Российской Федерации в качестве акционера в Международной Проектной компании, создаваемой для целей осуществления проектирования, строительства и эксплуатации терминалов в г. Бургас (Болгария) и г. Александрополис (Греция)**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Евлахов Сергей Кимович**

Год рождения: **1960**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Богданов Дмитрий Евгеньевич**

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0006%**  
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0006%**

**3. Серегин Николай Иванович**

Год рождения: **1959**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «ТК «БА» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Евстратов Дмитрий Петрович – Генеральный директор**

Год рождения: **1957**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.58. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Нефтепорт»**

Место нахождения: **692900, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 21**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Нефтепорт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **97,51% уставного капитала ОАО «Нефтепорт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **97,51% обыкновенных акций ОАО «Нефтепорт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Комплексное обслуживание судов как российского так и зарубежного транспортного флота**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Нефтепорт» является частью единой технологической и инфраструктурной цепи по хранению и перевалке нефтепродуктов в качестве технологически замкнутого производственного комплекса**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Петелин Николай Аркадьевич – Председатель Совета директоров**

Год рождения: **1954**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Зиганшин Флюр Мансурович**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Адамов Дмитрий Семенович**

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Чухрай Алла Владимировна**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Пудовочкина Людмила Николаевна**

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Нефтепорт» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Петелин Николай Аркадьевич – Генеральный директор**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.59. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Варуст»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Варуст»**

Место нахождения: **352916, Краснодарский край, г. Армавир, Промзона, 16**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Варуст»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **60,25% уставного капитала ОАО «Варуст»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **60,25% обыкновенных акций ОАО «Варуст»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Торгово-закупочная и посредническая деятельность**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Варуст» является совместным предприятием, которое создано для строительства завода в г. Армавир**

Персональный состав Совета директоров общества: **Полномочия Совета директоров прекращены Решением Арбитражного суда Краснодарского края с 01.02.2006 г.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Варуст» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Текнеджи Артем Владимирович – Конкурсный управляющий**

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.60. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерджи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Восток-Энерджи»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более**

**50% уставного капитала ООО «Восток-Энерджи»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51% уставного капитала ООО «Восток-Энерджи»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Приобретение участков недр и прав пользования недрами, участие в конкурсах и аукционах для получения лицензий на различные виды пользования**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Чернов Иван Николаевич**

Год рождения: **1938**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Гудырин Михаил Петрович**

Год рождения: **1948**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Матросов Сергей Анатольевич**

Год рождения: **1968**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Ван Дунцзинь**

Год рождения: **1966**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Цао Ямин**

Год рождения: **1957**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**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: **19**

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

3.5.61. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Охинская ТЭЦ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Охинская ТЭЦ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Сахалинская область, г. Оха, 3-й км.**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Охинская ТЭЦ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **85,61% уставного капитала ООО «Охинская ТЭЦ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Мясник Виктор Чеславович – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Бутовский Игорь Алексеевич**

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Любушкин Виктор Иванович**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Садовой Виктор Викторович**

Год рождения: 1946

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Тришин Евгений Петрович**

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 «Охинская ТЭЦ» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Лагутин Федор Васильевич – Генеральный директор**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.62. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «КНГ-**

**Машиностроительный Завод Сервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «КНГ-Машзаводсервис»**

Место нахождения: **Краснодарский край, Северский район, п. Черноморский, ул. Советская, д. 38**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «КНГ-Машзаводсервис»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **50,56% уставного капитала ОАО «КНГ-Машзаводсервис»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **50,98% обыкновенных акций ОАО «КНГ-Машзаводсервис»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Изготовление опытных и экспериментальных образцов, общей машиностроительной продукции**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Оказание Эмитенту услуг по ремонту оборудования**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Каранадзе Юрий Зиновьевич – Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Кузнецов Михаил Владимирович**

**Год рождения: 1945**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Ермак Виталий Григорьевич**

**Год рождения: 1949**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Золотов Виталий Эдуардович**

**Год рождения: 1961**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Леваев Валерий Петрович**

**Год рождения: 1953**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**6. Терников Михаил Юрьевич**

**Год рождения: 1973**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «КНГ-Машзаводсервис» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Кузнецов Михаил Владимирович – Генеральный директор**

**Год рождения: 1945**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.63. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Пурнефтеотдача»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ПНО»**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, промзона, панель № 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ПНО»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **61,54% уставного капитала ОАО «ПНО»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **61,54% обыкновенных акций ОАО «ПНО»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Контроль за разработкой нефтегазовых месторождений, повышение нефтеотдачи продуктивных пластов, а также геофизические исследования скважин**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Предоставление Эмитенту услуг, направленных на повышение нефтеотдачи месторождений**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Тропин Эдуард Юрьевич - Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1970**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Бедрин Валерий Геннадьевич**

**Год рождения: 1964**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Заволжский Виктор Борисович**

**Год рождения: 1950**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Пасечник Валерий Эдуардович**

**Год рождения: 1965**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Мелешко Александр Валентинович**

**Год рождения: 1961**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**6. Масланов Александр Анатольевич**

**Год рождения: 1966**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**7. Терехина Татьяна Викторовна**

**Год рождения: 1957**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**8. Агарков Владимир Александрович**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**9. Шевченко Эдуард Викторович**

**Год рождения: 1966**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Радченко Владимир Степанович – Председатель Правления**

**Год рождения: 1952**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Горбунова Елена Леонидовна**  
Год рождения: 1962  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Давлетшин Ралиф Рафаилович**  
Год рождения: 1962  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Редковец Светлана Рудольфовна**  
Год рождения: 1972  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Горбунов Сергей Николаевич**  
Год рождения: 1964  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:  
**Радченко Владимир Степанович – Генеральный директор**  
Год рождения: 1952  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.64. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Пурсатком»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Пурсатком»**  
Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 2, д. 57**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Пурсатком»**  
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **49% уставного капитала ООО «Пурсатком»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**  
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оказание услуг передачи данных**  
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Пурсатком» обеспечивает внутривыпускную связь на объектах добычи нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах, Тюменской области**

Персональный состав Совета директоров общества:  
**1. Тропин Эдуард Юрьевич – Председатель Совета директоров**  
Год рождения: 1970  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Шевченко Эдуард Юрьевич**  
Год рождения: 1966  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Нехорошев Валерий Витальевич**  
Год рождения: 1946  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Бондарик Владимир Николаевич**  
Год рождения: 1956  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет



**5. Логвись Иван Андреевич**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Пурсатком» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Логвись Иван Андреевич – Генеральный директор**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.65. 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. 56**

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:

**1. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1958**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Землюк Степан Васильевич**

**Год рождения: 1961**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%**

**3. Хасанов Марс Магнавиевич**

**Год рождения: 1957**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003**

**4. Любушкин Виктор Иванович**

**Год рождения: 1954**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Щукин Юрий Васильевич**

**Год рождения: 1947**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**Персональный состав предусмотренного Уставом ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» коллегиального исполнительного органа – Правления не избран**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Щукин Юрий Васильевич**

**Год рождения: 1947**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.66. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Охабанк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Охабанк»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д. 53**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Охабанк»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **33,40% уставного капитала ООО «Охабанк»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление банковских операций**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

**1. Якибчук Наталья Юрьевна – Председатель Наблюдательного совета**

**Год рождения: 1959**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Белеванцев Сергей Всеволодович**

**Год рождения: 1959**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Чумаковский Игорь Олегович**

**Год рождения: 1957**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Заморов Виктор Викторович**

**Год рождения: 1948**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Морозов Евгений Павлович**

**Год рождения: 1970**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**6. Колесов Александр Владиславович**

**Год рождения: 1966**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Слатова Вера Николаевна – Председатель Правления**

**Год рождения: 1965**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Кириенко Нина Васильевна**

**Год рождения: 1956**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Степанова Яна Владимировна**

**Год рождения: 1973**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Дудук Эдуард Евгеньевич**

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Слатова вера Николаевна – Генеральный директор**

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.67. 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. Любушкин Виктор Иванович – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Бродский Лев Соломонович**

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00008%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00008%**

**3. Бабенко Виктор Трофимович**

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**4. Колесов Александр Владиславович**

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Якибчук Наталья Юрьевна**

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф» переданы управляющей**

#### **организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.5.68. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сахалиморнефтегаз-АМК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сахалиморнефтегаз-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 «Сахалиморнефтегаз-АМК»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Сахалиморнефтегаз-АМК»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Сахалиморнефтегаз-АМК»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Освоение морских месторождений нефти, газа и конденсата, в том числе в составе международных консорциумов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Участие эмитента в международных программах освоения шельфовых проектов по добыче нефти и газа**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Любушкин Виктор Иванович – Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1954**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Бродский Лев Соломонович**

**Год рождения: 1953**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%**

**3. Бабенко Виктор Трофимович**

**Год рождения: 1952**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Колесов Александр Владиславович**

**Год рождения: 1966**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Якибчук Наталья Юрьевна**

**Год рождения: 1959**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Сахалиморнефтегаз-АМК» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Сахалиморнефтегаз-АМК» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.5.69 Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-УфаНИПИнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-УфаНИПИнефть»**

Место нахождения: **450078, г. Уфа, ул. Революционная, д. 96, корп. 2**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-УфаНИПИнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-УфаНИПИнефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1951**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Землюк Степан Васильевич**

**Год рождения: 1959**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%**

**3. Хасанов Марс Магналиевич**

**Год рождения: 1955**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%**

**4. Бульба Владимир Анатольевич**

**Год рождения: 1969**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Латыпов Альберт Рифович**

**Год рождения: 1964**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «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**

3.5.70. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Ю-Кубань»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ю-Кубань»**

Место нахождения: **350004, г. Краснодар, ул. Карла Маркса, д. 14**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более**

**20% уставного капитала ООО «Ю-Кубань»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **49% уставного капитала ООО «Ю-Кубань»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная торговля нефтепродуктами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Ю-Кубань» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Ю-Кубань» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Ю-Кубань» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Жикалов Владимир Владимирович – Генеральный директор**

**Год рождения: 1966**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.71. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**

Место нахождения: **Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский пр., д. 24**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **81% уставного капитала ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление санаторно-курортной деятельности**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Самойлов Святослав Альбертович – Генеральный директор**

**Год рождения: 1952**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.72. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НК «Роснефть»-Научно-Технический Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Место нахождения: **350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **64,22% уставного капитала ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Землюк Степан Васильевич**

Год рождения: 1959

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

**3. Хасанов Марс Магнавиевич**

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

**4. Ковалев Николай Иванович**

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Кондратьев Николай Александрович**

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Персональный состав предусмотренного Уставом ООО «НК «Роснефть-НТЦ» коллегиального исполнительного органа – Правления не избран**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Кондратьев Николай Александрович – Генеральный директор**

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.73. 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**

3.5.74. 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**

3.5.75. 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**



**3.6. 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.
<b>Отчетная дата – 31 декабря 2006 года</b>		
Земельные участки	157 063	0
Здания	15 780 331	3 368 824
Сооружения	165 259 941	52 347 185
Машины и оборудование	24 417 368	10 855 141
Инструмент		
Транспортные средства	3 553 538	764 403
Производственный и хозяйственный инвентарь	596 646	346 455
Прочие	59 463	16 162
<b>ИТОГО:</b>	<b>209 824 350</b>	<b>67 698 170</b>

**Отчетная дата – 31 марта 2007 года**

Земельные участки	311 321	0
Здания	15 681 749	3 554 604
Сооружения	167 437 571	55 000 486
Машины и оборудование	24 768 718	11 450 365
Инструмент		
Транспортные средства	3 582 575	815 898
Производственный и хозяйственный инвентарь	614 759	364 347
Прочие	59 906	17 742
<b>ИТОГО:</b>	<b>212 456 599</b>	<b>71 203 442</b>

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

**По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 г. и по которым в соответствии с постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990 г. амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1000 км пробега.**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних 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 2007 года объекты недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть» не являлись предметами залога и не передавались в обеспечение по привлеченным кредитным договорам.**

**IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

#### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

##### 4.1.1. Прибыль и убытки

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					
	2002	2003	2004	2005	2006	1 кв. 2007
Выручка, тыс.руб.	61317040	75015932	106178879	486669228	589010932	141762497
Валовая прибыль, тыс.руб.	23827653	24496343	34547363	160832221	183069463	48334456
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	8926600	18578446	17552864	56677703	213 216616	18605544
Рентабельность собственного капитала, %	24,1%	34,0%	15,5%	25,5%	74,0%	6,06%
Рентабельность активов, %	9,7%	14,0%	3,7%	9,0%	28,5%	2,33%
Коэффициент чистой прибыльности, %	14,6%	24,8%	16,5%	11,6%	36,2%	13,12%
Рентабельность продукции (продаж), %	28,1%	26,9%	24,3%	22,6%	19,4%	20,45%
Оборачиваемость капитала, раз	0,7	0,6	0,5	1,0	1,0	0,2
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-	-	-	-	-	-

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная в приказе Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. 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 2002 году выручка выросла на 42% (за счет увеличения объемов реализации и роста экспортных цен), валовая прибыль осталась на уровне предыдущего года, чистая прибыль сократилась на 10%. Основной причиной отсутствия роста валовой прибыли является введение с 2002г. налога на добычу полезных ископаемых, что оказало влияние на рост себестоимости. Увеличились в 2002 г. операционные расходы (проценты, подлежащие уплате). В 2003 году продолжился рост выручки, которая увеличилась на 22,3%, валовая прибыль возросла на 2,8%, а чистая прибыль (с учетом переоценки ценных бумаг – акций ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» на сумму 6,8 млрд.руб.) возросла в 2,1 раза, без учета переоценки акций, чистая прибыль увеличилась на 31,4 %. В 2004 году продолжился рост выручки на 41,5%, валовой прибыли – 41% (за счет роста экспортных цен на нефть – Urals на 26,5% и нефтепродукты на 20%, также роста объема закупаемого сырья эмитента на 9%). Чистая прибыль сократилась на 5,5 % по отношению к 2003 году, однако, приведя показатели в сопоставимые условия (исключив влияние прибыли, полученной от переоценки акций вышеуказанных обществ, которая не обеспечена денежными средствами), чистая прибыль выросла на 49,6% (за счет сокращения внереализационных расходов). В 2005 году выручка выросла в 4,6 раза по отношению к выручке 2004 года. Данный рост объясняется расширением

производства за счет приобретения акций ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа данного Общества через ОАО НК «Роснефть».

В 2006 году выручка (без налогов) увеличилась относительно предыдущего года на 21%. Данная тенденция обусловлена в основном, ростом цен реализации продукции Компании, связанным с благоприятной конъюнктурой на мировом рынке нефти, и в частности, увеличением цены марки URALS с 50.5 до 61.3 \$/bbl или на 21,4%. При этом необходимо отметить, что на цены реализации Компании оказывает влияние динамика обменного курса рубля к доллару, т.к. большая ее часть деноминирована в долларах США. В течение рассматриваемого периода рубль укрепился в номинальном выражении по отношению к доллару на 1,09 руб., что сократило финансовые результаты Компании в рублевом исчислении.

Другим фактором (после цены реализации), оказавшим позитивное влияние на выручку, стало дальнейшее расширение объемов производства и увеличение объемов реализации нефти и нефтепродуктов. Положительное влияние на выручку также оказало изменение структуры поставок нефти в сторону увеличения экспорта, что обеспечено ростом объема поставок минуя систему АК «Транснефть», и в частности через 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.

Относительно I квартала 2006 года выручка НК «Роснефть» (без налогов) в I квартале 2007 года увеличилась на 1,1%. Факторами, оказавшими позитивное влияние на выручку, стали увеличение объемов реализации нефти и нефтепродуктов за счет роста объемов добычи нефти на месторождениях Компании и объемов переработки. Также положительное влияние на финансовые показатели оказало снижение расчетной ставки НДС на 13,5%. Чистая прибыль в I квартале 2007 года составила 18,6 млрд.руб. или 79,8% к I кварталу 2006 года.

Показатель рентабельности собственного капитала и рентабельности активов в 2002-2003 гг. имел небольшие колебания от влияния чистой прибыли и стоимости капитала. Снижение данных показателей в 2004 году по отношению к предыдущим годам объясняется ростом собственного капитала (в 2,8 раза), что связано с переоценкой акций, обращающихся на организованном рынке котирующихся ценных бумаг и имеющих рыночную стоимость. Коэффициент чистой прибыли, (за исключением 2003 г., когда определялась прибыль от переоценки акций, не обеспеченная денежными средствами), а также коэффициент рентабельности продукции на протяжении рассматриваемого периода имеет равномерную динамику. В 2005 году рентабельность собственного капитала по отношению к 2004 году выросла на 64,5%, а рентабельность активов в 2,4 раза. Основной причиной роста рентабельности капитала и активов является значительный рост чистой прибыли. По отношению к 2004 году чистая прибыль, полученная в 2005 году выросла более чем в 3,2 раза. 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 результате реализации продукции НК «ЮКОС» по ценам ниже рыночных в 2000-2003 гг. в сумме 141 млрд. рублей и увеличивающих чистую прибыль Компании в 2006 году на 107,2 млрд. рублей. Эта же причина повлияла на коэффициент чистой прибыли.

Мнения органов управления относительно причин, которые привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности за 5 завершаемых финансовых лет:

**Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают с вышеуказанным анализом.**

#### **4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности**

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершаемых финансовых лет. Оценка влияния, которое оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

В течение 2002-2006 г.г. выручка, валовая и чистая прибыль имели тенденцию к росту, за исключением показателя по чистой прибыли в 2002 г.

Основными факторами, обусловившими рост выручки с 2002 года в рассматриваемом периоде, послужили:

- рост цен;
- рост объема продаж за счет увеличения общего объема добычи и переработки;
- увеличение объема экспорта нефти и нефтепродуктов;
- рост доли экспорта нефти и нефтепродуктов в объемах реализации;
- укрепление курса доллара по отношению к рублю.

В 2002 году рост выручки составил 42%, а чистая прибыль сократилась на 10%. Это объясняется введением с 2002 года налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), который значительно увеличил себестоимость добычи нефти. Указанный налог был введен взамен ранее действующих ресурсных налогов – «налог на воспроизводство минерально-сырьевой базы (ВМСБ)» и «плата за недра». Однако его доля в себестоимости 1т нефти резко возросла и составила в 2002 году 40% против 24%, приходившихся на ВМСБ и плату за недра. При этом следует отметить, что эксплуатационные затраты на добычу 1т нефти (затраты без учета НДПИ, амортизации, аренды и лизинга) в 2002 году возросли относительно 2001 года на 10% при уровне инфляции в России в 15%.

В 2003 году ОАО «НК «Роснефть» адаптировалась в новых налоговых условиях и появилась тенденция роста выручки и прибыли. Рост чистой прибыли в 2003 году (с учетом прибыли по переоценке акций ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», котирующихся на рынке ценных бумаг) относительно 2002 года составил 208%. Без учета прибыли от переоценки акций, не обеспеченной денежными средствами, чистая прибыль ОАО «НК «Роснефть» увеличилась относительно 2002 года на 40%. Выручка в 2003 году выросла на 22,3%. Одновременно с ростом экспортных цен на нефть увеличилась доля себестоимости в выручке, что связано с ростом налога на добычу полезных ископаемых, который зависит от экспортной цены на нефть. В 2003 году цена на нефть выросла на 14%, себестоимость – на 16%, эксплуатационные затраты (без НДПИ, амортизации, аренды и лизинга) – на 7,5%, а инфляция в России составила 12%. В 2004 году чистая прибыль по сравнению с 2003 годом сократилась на 5%, а в сопоставимой структуре (без учета прибыли от переоценки акций) выросла на 41,5%.

Одним из основных факторов роста чистой прибыли является рост экспортных цен на нефть и нефтепродукты. В 2004 году рост экспортной цены на нефть составил 26,5%, себестоимость добычи 1 т. нефти выросла на 16,9%, а эксплуатационные затраты на 8,4% при инфляции в 11,7%. В 2005 году резкий рост выручки, валовой и чистой прибыли объясняется приобретением акций ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа данного Общества через холдинговую компанию. В 2005 году по отношению к 2004 году выручка выросла в 4,6 раза, валовая прибыль – в 4,7 раза, чистая прибыль – в 3,2 раза. При этом на показатель чистой прибыли повлияла сальдированная отрицательная курсовая(суммовая) разница в сумме 9,3 млрд. рублей, сформировавшаяся за счет роста доллара по отношению к рублю на начало и окончание года. При исключении влияния данного фактора чистая прибыль увеличилась по отношению к 2004 году в 3,6 раза.

За 2005 год рост цены марки Urals к 2004 году составил 47%, себестоимость 1 тн нефти выросла на 28,6%, а эксплуатационные затраты (без учета НДПИ, аренды, амортизации и лизинга) на добычу 1 тн нефти снизились 21,9%, при инфляции 10,9%.

Рост выручки в 2006 году составил 21%. Факторы, оказавшие отрицательное влияние на изменение общей выручки НК «Роснефть» в 2006г. относительно 2005г. следующие: рост стоимости нефти, закупаемой у дочерних обществ для дальнейшей реализации и переработки на НПЗ (в основном за счет увеличения ставки НДПИ в связи с ростом цен на нефть, а также эксплуатационных затрат в связи с созданием новых производственных мощностей, инфляцией на продукцию смежных отраслей, увеличением стоимости услуг сервисных организаций), рост таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты и увеличение затрат по реализации продукции (в основном за счет роста транспортных тарифов АК «Транснефть» и железнодорожных тарифов), а также увеличение стоимости процессинга на НПЗ, принадлежащих НК «ЮКОС». Чистая прибыль 2006 года в сопоставимых условиях (без учета прибыли, образованной в результате компенсации убытков по судебным решениям в отношении ОАО «НК «ЮКОС») выросла на 27,4%.

Отрицательное влияние на финансовые показатели в I квартале 2007 г. относительно аналогичного периода 2006 года оказало снижение цен реализации продукции Компании, связанное с падением цены на нефть марки URALS с 57,7 до 54,1 \$/bbl, курса доллара с 28,2 до 26,3 руб./долл., а также рост средней ставки экспортной пошлины на нефть на 7,8% и на нефтепродукты – на 3,4%.

Влияние факторов на изменение выручки в 2006 году и в 1 квартале 2007 года представлено в предыдущем разделе.

#### 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 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.03.2007
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-6 815 187	-6 012 261	-43 590221	-176 969 460	-68 943 615	-86 873 037
Индекс постоянного актива	1,72	1,84	1,39	1,80	1,24	1,28
Коэффициент текущей ликвидности	3,16	2,79	1,24	3,02	2,78	2,30
Коэффициент быстрой ликвидности	2,26	2,08	0,24	2,75	2,58	2,14
Коэффициент автономии собственных средств	0,40	0,41	0,24	0,35	0,38	0,39

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 2002-2007 гг. Коэффициент текущей ликвидности за 2004 г.г. (1,24) ниже нормы (норматив 2) и свидетельствует о том, что оборотные активы выше текущих обязательств лишь в 1,24 раза. Коэффициент быстрой ликвидности за 2004 г.г. ниже норматива и свидетельствует о том, что Эмитент не мог бы покрыть краткосрочные обязательства наиболее ликвидными активами.

При рассмотрении и оценке приведенных выше показателей ликвидности Эмитента, следует учитывать, что в течение 2003-2004 г.г. наблюдался недостаток собственных оборотных средств для финансирования текущей деятельности Эмитента. Основным фактором снижения ликвидности Эмитента было привлечение краткосрочных заёмных средств с целью финансирования инвестиционной программы и пополнения оборотных средств Эмитента. В конце 2004 г. Эмитентом были дополнительно привлечены заемные средства для покупки ОАО «Юганскнефтегаз».

Значительный рост значений коэффициентов текущей и быстрой ликвидности на 31.12.2005г. и 31.12.2006г. показывает, что эмитентом за 2005г. восстановлена ликвидность за счёт существенного снижения краткосрочных обязательств. На 31.03.07г. коэффициент текущей ликвидности (2,30) и коэффициент быстрой ликвидности (2,14) выше нормы (1-2) и говорит о высокой способности Эмитента погасить краткосрочные обязательства за счет ликвидных активов.

**Достаточность капитала.** Значение коэффициента автономии собственных средств на конец 2004 г. составляло 0,2 и имело недостаточно высокое значение из-за большой доли обязательств в общей сумме источников (пассивов). По состоянию на 31.12.2006 значение коэффициента увеличилось до уровня 0,39, что является следствием роста бизнеса за счет прироста прибыли и означает рост финансовой независимости Эмитента (рост доли собственного капитал в общей сумме источников, пассивов).

Достаточность собственного оборотного капитала. Собственные оборотные средства Эмитента отрицательные, что вызвано тем, что весь имеющийся собственный капитал служит источником формирования внеоборотных активов. Оборотные активы, таким образом, формируются за счет привлеченных средств. Это является позитивным фактом для Эмитента и его акционеров с точки зрения стоимости капитала и доходности бизнеса.

Платежеспособность. Поскольку среднемесячная выручка в 1,4 раза выше краткосрочных обязательств на 31.12.2006, то можно говорить о низкой вероятности утраты платежеспособности.

В целом, высокие значения практически всех рассмотренных коэффициентов на 31.03.2007г. позволяют сделать вывод о том, что ОАО «НК «Роснефть» располагает достаточным объемом средств для обеспечения своих краткосрочных обязательств, платежеспособность Общества находится на уровне, который позволяет вовремя и в полном объеме рассчитываться с кредиторами и финансировать операционную деятельность.

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 завершающихся финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.03.2007
Размер уставного капитала в соответствии с уставом Эмитента, тыс. руб.	90 179	90 922	90 922	90 922	105 982	105 982
Стоимость акций, выкупленных Эмитентом для перепродажи, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
Резервный капитал, формируемый за счет отчислений из прибыли, тыс. руб.	1 326 763	1 326 763	1 326 763	1 326 763	5 299	5299
Добавочный капитал, тыс. руб. всего,	25 380 743	31 496 700	88 242 390	151 756 291	113 276 400	113 276 400
в том числе: стоимость переоцениваемого имущества, переоценка основных средств;	1 537	1 433	1 334	1 287	1 246	1246
переоценка акций, обращающихся на						

рынке ценных бумаг	-	-	49 547 648	103 432 629	-	-
Нераспределенная чистая прибыль, тыс. руб.	10 211 328	21 758 33	23 649 864	68 964 747	174 575 736	193 442 838
Размер средств целевого финансирования, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
Общая сумма капитала Эмитента, тыс. руб.	37 009 013	54 672 72	113 309 939	222 138 723	287 963 417	306 830 519

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента:

Величина оборотных средств эмитента (тыс. руб.):

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.03.2007
ирье, материалы и угие аналогичные нности	1 576 400	1 534 104	1 502 707	1 602 079	1 181 928	1 083 449
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	138 171	138 395	304 387	258 922	344 817	360 769
Готовая продукция и товары для перепродажи	891 362	416 735	838 196	2 871 356	8 023 997	9 341 847
Товары отгруженные	-	70 429	217 373	1 378 456	1 189 257	1 838 321
Расходы будущих периодов	1 526 860	1 988 670	3 261 856	1 747 078	1 984 459	1 858 799
Прочие запасы и затраты	87 002	38 010	-	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	3 865 076	3 846 104	4 405 682	12 808 762	14 698 686	13 835 258
Дебиторская задолженность	10 638 012	8 953 724	12 541 358	70 150 983	332 750 670	338 147 810
Краткосрочные финансовые вложения	1 076 689	13 673 219	268 856 728	123 946 135	28 395 100	32 523 505
Денежные средства	8 471 545	992 616	21 088 306	13 710 194	3 503 396	4 114 803
Прочие оборотные активы	-	-	133 187	185 967	-	-
Итого	28 271 117	31 652 006	313 149 780	228 659 932	392 072 310	403 104 561

Структура оборотных средств эмитента (%):

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.03.2007

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.03.2007
ирье, материалы и угие аналогичные нности	5,6%	4,8%	0,5%	0,7%	0,3%	0,3%
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	0,5%	0,4%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
Готовая продукция и товары для перепродажи	3,2%	1,3%	0,3%	1,3%	2,0%	2,3%
Товары отгруженные	-	0,2%	0,1%	0,6%	0,3%	0,5%
Расходы будущих периодов	5,4%	6,3%	1,0%	0,8%	0,5%	0,5%
Прочие запасы и затраты	0,3%	0,1%	-	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	13,7%	12,2%	1,4%	5,6%	3,8%	3,4%
Дебиторская задолженность	37,6%	28,3%	4,0%	30,7%	84,9%	83,9%
Краткосрочные финансовые вложения	3,8%	43,3%	85,9%	54,2%	7,2%	8,0%
Денежные средства	29,9%	3,1%	6,7%	6,0%	0,9%	1,0%
Прочие оборотные активы	-	-	-	0,1%	-	-
<b>Итого</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

За рассматриваемый пятилетний период оборотные средства ОАО «НК «Роснефть» выросли в 14 раз, или на 375 млрд.рублей. Наибольший прирост оборотный активов наблюдался в 2004 году – на 281 млрд.руб., или в 10 раз, что связано с покупкой ОАО «Юганскнефтегаз». В 2005 и 2006 годах данная сумма (281 млрд.руб.) переведена во внеоборотные активы.

Прирост запасов готовой продукции в 2006 году на 5 млрд.руб. (в 2,8 раза) связан с проведенным в 2006 году присоединением 12 дочерних предприятий к ОАО «НК «Роснефть».

Прирост дебиторской задолженности в 2006 году на 263 млрд.руб. (в 4,7 раза) связан с присоединением дочерних предприятий, а также с дополнительным начислением требований к ОАО «НК «ЮКОС».

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

Источниками формирования оборотных средств Эмитента являются привлеченные средства, включая кредиторскую задолженность. Привлекаемые заемные средства имеют тенденцию к удлинению сроков в соответствии с политикой, проводимой Эмитентом по управлению своей задолженностью.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

**Политика формирования источников оборотных активов учитывает:**

- изменение цен на нефть и нефтепродукты на внутреннем и внешнем рынках;



- изменение объема продаж за счёт изменения общего объема добычи и переработки нефти и газа;
- изменение доли экспорта нефти и нефтепродуктов в объемах реализации;
- изменения экспортных пошлин, тарифов на транспортировку через систему ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «РЖД»;
- изменения налогового законодательства;
- изменения кредитной политики эмитента и т.д.

Политика Эмитента в отношении формирования оборотных активов включает в себя реализацию мероприятий по следующим направлениям:

- оптимизация объема и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости;
- сотрудничество с рядом крупных банков на предмет краткосрочного кредитования и снижения процентных ставок.

Эмитент строит свою политику по отношению к оборотным активам, исходя из следующих принципов:

- заблаговременное планирование предстоящих расходов и доходов группы ОАО «НК «Роснефть»;
- централизация финансовых расчетов внутри группы ОАО «НК «Роснефть», что позволяет добиться максимальной эффективности и сбалансированности использования оборотных средств;
- расчет величины необходимых Эмитенту и всей группе ОАО «НК «Роснефть» оборотных средств осуществляется, исходя из требований по обеспечению бесперебойности текущей деятельности группы ОАО «НК «Роснефть», выполнения всех текущих обязательств, а также осуществления намеченных инвестиционных программ.

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

- значительное сокращение или увеличение объема оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Компании (низкая вероятность);
- существенные изменения в стоимости собственного и заёмного капитала для Компании (низкая вероятность).

#### 4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений 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 31.12.2006 г., всего: 175 097 000 тыс. руб.**

Финансовые вложения в эмиссионные ценные бумаги: **Эмитент по состоянию на 31.12.2006 г. не имеет финансовых вложений в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений.**

Финансовые вложения в неэмиссионные ценные бумаги: **Эмитент по состоянию на 31.12.2006 г. не имеет финансовых вложений в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений.**

Иные финансовые вложения на 31.12.2006:

Объект финансового вложения	Займ
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть», ЗАО «Ванкорнефть»; 663230, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д. 20; ИНН 2437261631
Размер вложения	26 920 027 тыс. руб.

Объект финансового вложения	Займ

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Закрытое акционерное общество «РН-Астра», ЗАО «РН-Астра»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706206983
Размер вложения	18 310 462 тыс. руб.

Объект финансового вложения	Займ
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Закрытое акционерное общество «Сахалинморнефтегаз-Шельф», ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»; 693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4; ИНН 6506006431
Размер вложения	24 158 648 тыс. руб.

Сумма финансовых вложений Эмитента по состоянию на 31.03.2007 г., всего: 207 277 186 тыс. руб.

Финансовые вложения в эмиссионные ценные бумаги: Эмитент по состоянию на 31.03.2007 г. не имеет финансовых вложений в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений.

Финансовые вложения в неэмиссионные ценные бумаги: Эмитент по состоянию на 31.03.2007 г. не имеет финансовых вложений в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений.

Иные финансовые вложения на 31.03.2007:

Объект финансового вложения	Займ
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть», ЗАО «Ванкорнефть»; 663230, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д. 20 ИНН 2437261631
Размер вложения	32 457 247 тыс. руб.

Объект финансового вложения	Займ
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Общество с ограниченной ответственностью "НефтьТрейдГрупп", ООО «НефтьТрейдГрупп» 117071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1 ИНН
Размер вложения	28 955 267 тыс. руб.

Объект финансового вложения	Займ
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Закрытое акционерное общество «Сахалинморнефтегаз-Шельф», ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»; 693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4; ИНН 6506006431
Размер вложения	20 758 578 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 2006 год и 1 квартал 2007 года, нет.**

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **Расчеты, отраженные в данном пункте произведены в соответствии со стандартами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н.**

#### 4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Информация о составе, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов и величине начисленной амортизации 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.
---	---	--

**Отчетная дата: 31 декабря 2006 года**

Исключительное право на товарный знак	64	9
Патенты	406	77
Лицензии на право пользования недрами	3 762 207	297 276
<b>Итого</b>	<b>3 762 677</b>	<b>297 362</b>

**Отчетная дата: 31 марта 2007 года**

Исключительное право на товарный знак	64	10
Патенты	410	87
Лицензии на право пользования недрами	3 762 207	334 279
<b>Итого</b>	<b>3 762 681</b>	<b>334 376</b>

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 14/2000, утвержденного Приказом Министерства финансов РФ от 16.10.2000 года №91н.**

#### 4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития на соответствующий отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента в такой отчетный период:

#### 4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития на соответствующий отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента в такой отчетный период:

Основной задачей в научно-технической сфере является ускоренное освоение достижений технического прогресса, подготовка к внедрению новой техники и технологий в объемах, необходимых для динамичного развития производства.

Реализацию этих работ обеспечивает Корпоративный научно-технический центр (КНТЦ), действующий на правах Департамента Компании, согласно ежегодно утверждаемым корпоративным планам.

**Технологии, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы**

ОАО «НК «Роснефть» применяет наиболее адекватную технологию для реализации своей стратегии в области разведки и добычи полезных ископаемых. В зависимости от геологических условий и производственной стратегии ОАО «НК «Роснефть» на конкретных месторождениях, эти технологии могут включать в себя горизонтальное бурение, заводнение скважин, гидравлический разрыв пласта, каротаж, геологическое моделирование и интерпретацию геологических данных.

ОАО «НК «Роснефть» пользуется технологическим опытом ведущих международных сервисных компаний:

- Гидравлический разрыв пласта на месторождениях Юганскнефтегаз, Пурнефтегаз, Краснодарнефтегаз, Ставропольнефтегаз (Schlumberger, Halliburton, Baker Hughes, BJ Services Company);
- Бурение, в том числе горизонтальных скважин, каротажные работы, опробование скважин (Schlumberger, Halliburton);
- FDP-проект Ванкорского месторождения (Schlumberger, SNC Lavalin).

ОАО «НК «Роснефть» создает единое информационное пространство в блоке upstream:

- корпоративный банк данных геолого-геофизической информации;
- единый комплекс программного обеспечения по геологии, геофизике, разработке и эксплуатации месторождений;
- единая система управленческой отчетности;
- единая система обучающих программ;
- единая система поддержки информационного комплекса среди всех подразделений Компании.

ОАО «НК «Роснефть» провела стандартизацию архитектуры программного обеспечения, применяемого при планировании и контроле разработки месторождений:

- геологическое моделирование: Petrel, Gocad;
- интерпретация сейсмических исследований: Kingdom Seismic;
- гидродинамическое моделирование: Eclipse, More Tempest, для моделирования процессов добычи высоковязких нефтей и газовых методов добычи нефти используется программный продукт Star+ компании CMG (Computer Modelling Group, Canada);
- оптимизация режимов работы скважины: SubPump, Perform, FracCade;
- ГДИС (Well Test): Saphir;
- проектирование поверхностного обустройства: Pipesim, SmartPlant, Hysys;
- экономическая оценка проектов: Merak Peep.

ОАО «НК «Роснефть» разработала и внедрила Систему комплексного управления производством (Total Production Management, TPM), включающую интерактивную базу данных, основанную на Web-технологиях, а также собственное программное обеспечение для повышения эффективности управления и технологий добычи:

- «Гид» - геология и добыча;
- «BOS» - гидродинамический симулятор;
- «TPM-Analyser» - анализ эффективности ГТМ.

ОАО «НК «Роснефть» создает интегрированные модели для проектирования систем добычи и сбора нефти и газа, которые позволят:

- увеличить текущую добычу нефти;
- уменьшить себестоимость добычи нефти;
- минимизировать экологический ущерб от эксплуатации месторождений.

ОАО «НК «Роснефть» сконцентрировала свои исследования и разработки в Корпоративном научно-проектном комплексе (КНПК), объединяющем Корпоративный научно-технический центр (КНТЦ, г. Москва) и региональные Корпоративные научно-исследовательские и проектные институты:

- ООО «НК «Роснефть»-НТЦ», г. Краснодар;
- ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа», г. Уфа;

- ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр», г. Ижевск;
- ООО «СахалинНИПИморнефть», г. Южно-Сахалинск.

Основными направлениями деятельности КНПК являются:

- проектирование разработки и обустройства нефтяных и газовых месторождений;
- мониторинг и внедрение новых технологий;
- создание системы аккумулирования и распространения знаний и лучшего опыта;
- создание системы непрерывного обучения.

ОАО «НК «Роснефть» разрабатывает и применяет следующие инновации с целью повышения эффективности производственной деятельности:

– создана Корпоративная Система новых технологий разведки и разработки месторождений, основными задачами которой являются:

- a. внедрение технологий,
- b. обучение персонала,
- c. ре-инжиниринг процессов,

– привлекается мировой опыт:

- a. сотрудничество с ведущими университетами – Стэнфорд, Талса, Французский институт нефти,
- b. сотрудничество с 6 западными научными центрами,
- c. коллективное членство в SPE,
- d. участие сотрудников в EAGE, AAPG,
- e. привлечение западных консультантов при выполнении ключевых проектов).

– создается Система аккумулирования и распространения знаниями:

- a. интранет-портал «Система управления знаниями»,
- b. научно-технический вестник ОАО «НК «Роснефть»,
- c. библиотека нефтяного инжиниринга ОАО «НК «Роснефть»,
- d. пятидневные курсы ведущих лекторов из западных университетов,

– внедряются современные методы управления Корпоративными институтами:

- a. Система менеджмента качества в соответствии со стандартом ISO 9001:2000,
- b. методология стратегического управления Balanced ScoreCard,
- c. методология Project Management Institute для управления проектами.

Затраты на научно-техническую деятельность ОАО «НК «Роснефть» составили 80,0 млн. руб. за 2002 г., 157,8 млн.руб. – за 2003 г., 88 млн. руб. – за 2004 г., 184,6 млн.руб. – за 2005 г. и 369,2 млн.руб. – за 2006 г.

Расходы на научно-техническую деятельность осуществлялись за счет собственных средств по следующим основным направлениям:

- мониторинг и расширение ресурсной базы;
- повышение эффективности нефтегаздобычи на основе геолого-гидродинамического моделирования и управления разработкой месторождений, обоснования новых технологий строительства и повышения производительность скважин;
- развитие технологий и технических средств по интенсивной и безаварийной эксплуатации скважин;
- минимизация вредного воздействия производства на окружающую среду на основе создания системы экологического менеджмента, отвечающего требованиям ISO 14001;
- ресурсо- и энергосбережение в производственных процессах;
- обоснование организационно-управленческих решений, обеспечивающих повышение качества нефтепереработки;
- обновление нормативно-технической документации в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании».

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

В период 2001-2005 гг. Эмитентом не создавались объекты интеллектуальной собственности, подлежащие правовой охране и государственной регистрации.

За 2006 года был получен патент на изобретение № 2289829 "Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов» и составлены и поданы в Федеральный институт промышленной собственности (ФИПС) 5 заявок на выдачу патента РФ на изобретения:

1. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006110041/28 "Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве". По заявке получено положительное решение о выдаче патента на изобретение.

2. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006120179/28 "Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных». Заявка прошла формальную экспертизу. По заявке проведен информационный поиск в Федеральном институте промышленной собственности.

3. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006130700/03 "Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом». Заявка прошла формальную экспертизу. По заявке проведен информационный поиск в Федеральном институте промышленной собственности.

4. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006130701/03 "Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом». Заявка прошла формальную экспертизу. По заявке проведен информационный поиск в Федеральном институте промышленной собственности.

5. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006144590 «Способ прогнозирования нефтепродуктивных типов геологического разреза в межскважинном пространстве». Заявка прошла формальную экспертизу. По заявке проводится информационный поиск.

6. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006104813/03 «Способ определения параметров скважинной жидкости, отбираемой из совместно эксплуатируемых пластов, и устройство для реализации способа». Заявка прошла формальную экспертизу.

В настоящее время в Федеральный институт промышленной собственности направлены документы для переоформления прав патентообладателя на патенты на изобретения и полезные модели, принадлежащие бывшим дочерним акционерным обществам и перешедшим при консолидации в собственность Компании правопреемника.

Патенты, перешедшие в собственность Компании в результате присоединения ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»:

- на изобретения:

1. № 2268353 «Устройство для очистки скважин»;
2. № 2236560 «Способ добычи нефти»;
3. № 2280759 «Устройство для очистки скважин»;
4. № 2250348 «Способ извлечения электродвигателя из скважины»;
5. № 2280759 «Устройство для очистки скважин»;

- на полезные модели:

6. № 33396 «Устройство для очистки скважин»;
7. № 23909 «Устройство для захвата вала электродвигателя»;
8. № 33397 «Устройство для очистки скважин»;
9. № 52915 «Устройство для защиты от коррозии погружного оборудования нефтедобывающих скважин»;

Патенты, перешедшие в собственность Компании в результате присоединения ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз»:

10. № 2238388 «Термоизолированная колонна»;
11. № 2249755 «Многослойная тепловая изоляция»;
12. № 2264580 «Способ компенсации температурных деформаций секций теплоизолированной колонны труб»;
13. № 2285114 «Подъемник внутрискважинного газлифта»;
14. № 2257461 «Устьевого сальник»;
15. № 2241114 «Пакер термостойкий».

В 2006г. была подана заявка на регистрацию товарного знака «TPMSYS».

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков: **отсутствуют.**

#### **4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента**

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершённых финансовых лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным **Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического**

комплекса» Минпромэнерго РФ (ЦДУ ТЭК), Федеральной службы государственной статистики РФ (Росстат) и Федеральной таможенной службы РФ (ФТС).

### Добыча нефти

Показатели деятельности топливно-энергетического комплекса России в 2002-2006 г.г. свидетельствуют о преодолении спада и динамичном развитии добычи и переработки нефти. Вместе с тем необходимо отметить замедление в 2005-2006 г.г. темпов роста основных показателей работы отрасли.

Добыча нефти в России в 1990-1999 г.г. резко снизилась с 570,5 до 304,8 млн. тонн. С 2000 года наблюдается увеличение объемов добычи нефти – с 323,3 млн. тонн в 2000 году до 480,5 млн. тонн в 2006 году. В 2006 году добычу нефти осуществляли 10 вертикально интегрированных компаний, ОАО «Газпром», НОВАТЭК, 3 компании-оператора СРП и другие добывающие организации.

По сравнению с 2002 годом добыча нефти в 2006 году увеличилась на 26,6%. Вместе с тем, темпы роста добычи нефти снизились с 11,0% в 2003 году до 2,2% в 2006 году. В 2002-2004 г.г. резкий рост добычи нефти был в значительной степени обеспечен большим объемом производившихся в 2001-2004 г.г. буровых работ и за счет этого активным вводом в эксплуатацию новых нефтяных скважин.

Проходка в бурении в 2006 году составила 12 305 тыс. м., увеличилась по сравнению с 2005 годом на 21,6%, в том числе, объемы эксплуатационного бурения выросли на 22,2% до 11 583 тыс. метров, разведочного – на 13,7% до 722 тыс. метров.

В 2006 году доля скважин дающих продукцию составила 82,5% эксплуатационного фонда, неработающий фонд скважин 17,5%.

По данным ЦДУ ТЭК, в I квартале 2007 года добыча нефти в России составила 121,2 млн. тонн, увеличившись по сравнению с I кварталом 2006 года на 4,1%.

### Переработка нефти

Первичная переработка нефти в 2006 году увеличилась по сравнению с 2005 годом на 5,9% и составила 218,8 млн. т. По сравнению с 2002 годом переработка нефти увеличилась на 19,4%.

Основу нефтеперерабатывающей отрасли составляют 27 НПЗ. В 2006 году средняя глубина переработки нефти на НПЗ составила 70,8%, что меньше по сравнению с 2005 годом на 0,4 процентных пункта.

В 2006 году по сравнению с 2005 годом производство автомобильного бензина возросло на 7,2%, дизельного топлива – на 7,0%, топочного мазута на 4,7%.

По данным ЦДУ ТЭК, в I квартале 2007 года первичная переработка нефти составила 55,9 млн. тонн, увеличившись по сравнению с I кварталом 2006 года на 6,6%.

### Экспорт нефти

Россия является вторым, после Саудовской Аравии, в мире производителем нефти и одним из крупнейших ее поставщиков на мировой рынок. Благоприятная конъюнктура внешнего рынка и стабильный рост мировых цен на нефть в 2006 году способствовали сохранению высокой доли объемов экспорта нефти. По данным Росстата (со ссылкой на ФТС), экспорт нефти из России (включая поставки в Белоруссию) в 2006 году составил 247,9 млн. тонн и снизился по сравнению с 2005 г. на 1,8%. Доля экспорта в добыче составила 51,6%.

По данным ЦДУ ТЭК, в I квартале 2007 г. экспорт нефти составил 62,3 млн. тонн, увеличившись по сравнению с I кварталом 2006 г. на 2,0%.

### Цены на нефть

Согласно прогнозу мировых аналитических агентств, до конца 2007 года цены на нефть сохранятся на уровне выше 60 долларов за баррель. Этому будут способствовать следующие факторы: отсутствие политической стабильности в ряде нефтедобывающих регионов (Ирак, Иран, Нигерия, Венесуэла), высокий уровень спроса на нефть в крупнейших странах потребителей, низкий уровень свободных добывающих мощностей в странах ОПЕК и недостаточное количество предложения легкой нефти вследствие падения уровня добычи в Северном море и других факторов.

Основные показатели развития нефтяной отрасли РФ, 2002-2006 гг.:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2002	2003	2004	2005	2006	I кв. 2007
Добыча нефти, млн. т.	379,6	421,4	458,8	470,0	480,5	121,2

Изменение к предыдущему году, %	9,0	11,0	8,9	2,4	2,2	4,1
Прирост запасов нефти, млн. т.	254,0	240,0	230,0	285,0	330	**
Проходка в бурении, тыс. м.	9 064,6	9 247,6	8 997,0	10 116,7	12 304,9	3290,4
В т.ч. эксплуатационное бурение	8 298,2	8 548,4	8 413,7	9 481,2	11 582,6	3083,3
разведочное бурение	766,4	699,2	583,3	635,2	722,3	207,1
Ввод новых скважин, ед.	3 895	3 606	3 529	3 805	4 432	1 205
Средний дебит старых скважин, т/сут.	7,5	8,4	9,8	10,0	9,8	10,1
Средний дебит новых скважин, т/сут.	34,3	40,3	41,4	41,8	40,7	50,7
Переработка нефти, млн. т	183,2	190,0	194,1	206,7	218,8	55,9
Изменение к предыдущему году, %	2,7	3,7	2,1	6,5	5,9	6,6
Производство автобензинов, млн. т.	28,9	29,3	30,5	32,0	34,3	8,9
В т.ч. высококачественные сорта, в % от общего объема производства автобензинов	49,0	53,5	56,4	58,7	68,5	73
Экспорт нефти, млн. т.*	189,7	228,0	257,7	254,6	247,9	62,3
Изменение к предыдущему году, %	17,0	20,2	13,0	-2,0	-1,8	2,0
Среднегодовая цена нефти Urals, долл./барр.	23,8	27,3	34,6	50,5	61,3	54,1

\* по данным Росстата (со ссылкой на ФТС)

\*\* в настоящее время данные отсутствуют

#### Положение ОАО «НК «Роснефть» в отрасли

ОАО «НК «Роснефть» в настоящее время управляет 59 дочерними предприятиями и имеет многопрофильную интегрированную структуру, обеспечивающую присутствие почти во всех регионах России. Дочерние общества работают в 22 регионах – в европейской части России, в Сибири и на Дальнем Востоке. В Компании и ее дочерних предприятиях работают в общей сложности более 57 тыс. человек.

Компания является одним из лидеров российского бизнеса и входит в тройку крупнейших нефтегазовых компаний России. По итогам деятельности за 1 квартал 2007 года Компания удерживает второе место по добыче нефти и занимает лидирующую позицию по добыче газа среди российских нефтяных компаний.

#### Положение ОАО «НК «Роснефть» в нефтегазовой отрасли

Наименование показателя	2004	2005	2006	в % по России 2006
Запасы нефти (ABC1), млн. т.	883,50	2 511,9	3 060,1	н/д*
Запасы газа (ABC1), млрд. м <sup>3</sup>	1 522,80	1 514,7	1 521,2	н/д*
Добыча нефти, млн. т.	21,64	74,6	80,8	16,8
Добыча газа, млрд. м <sup>3</sup>	9,38	13,1	13,7	2,1



Переработка нефти, млн. т.	7,36	22,1	23,7	10,8
Экспорт нефти, млн. т.	12,12	46,0	55,7	22,5

\* Данные о запасах нефти и газа РФ составляют Государственную тайну

\*\* Включая 100% добычи и экспорта ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ», а также долю участия Эмитента в проекте «Адай».

В 2006 году ОАО «НК «Роснефть» обеспечила себе качественно новые благоприятные условия для увеличения масштабов производственной деятельности.

Стратегическими целями ОАО «НК «Роснефть» являются:

- занятие лидирующих позиций в российской нефтегазовой отрасли по основным производственным и экономическим показателям;
- достижение уровня ведущих мировых нефтегазовых компаний по основным производственным и экономическим показателям деятельности;
- развитие ключевых конкурентных преимуществ Компании;
- создание социально ответственной Компании, органично сочетающей свою деятельность в регионах с их социально-экономическим развитием.

#### 4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности:

На протяжении последних пяти лет ОАО «НК «Роснефть» имела динамичное развитие. Основные факторы, оказавшие влияние на деятельность Эмитента можно объединить в 2 группы. Первая – это производственные факторы, вторая – экономические, связанные, в основном, с макроэкономической ситуацией в стране и конъюнктурой цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке.

Объемные показатели добычи, переработки и реализации углеводородов являются более стабильными и прогнозируемыми. Факторы, оказывающие влияние на производство зависят от горно-геологических (включая метеорологические) условий регионов деятельности, технического состояния объектов переработки и реализации нефти, газа и нефтепродуктов, а также покупкой новых и продажей существующих активов Эмитента.

За последние пять лет Эмитент увеличил объем добычи нефти в 5 раз, что связано с приобретением в 2005 году нового добывающего актива. Наличие данного фактора имеет высокую степень вероятности и в 2007 году, в связи с планируемой реализацией активов ОАО «НК «ЮКОС».

Среди негативных факторов, повлиявших на добычу нефти и газа, следует отметить аномально низкие температуры воздуха в регионах деятельности Эмитента и в зимний период 2006 года. В результате этого фактора для восстановления темпов отбора нефти и ввода дополнительного фонда скважин была изменена производственная программа, потребовавшая дополнительного финансирования. Вероятность возникновения аналогичного фактора сохраняется в перспективе в связи с вводом в эксплуатацию нового нефтяного Ванкорского месторождения, расположенного в более тяжелых климатических условиях на севере Восточной Сибири. Влияние данного негативного фактора не окажет существенного влияния на результаты деятельности Эмитента, т.к. при планировании используются коэффициенты рисков по данному фактору.

Первичная переработка нефти Компании за последние 5 лет увеличилась в 3 раза. Основная часть нефти перерабатывалась на НПЗ третьих сторон. Объем переработки на НПЗ Компании увеличился на 30% за счет выкупа пакета акций у миноритарных акционеров на Туапсинском НПЗ. Наличие данного фактора, направленного на увеличение объема переработки нефти эмитента, будет иметь 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 реконструкция и модернизация действующих НПЗ, которая помимо увеличения первичной переработки нефти включает строительство установок вторичной и третичной переработки, что существенно повышает качество и ассортимент производимых Эмитентом нефтепродуктов.

Анализ экономических факторов, влияющих на деятельность Эмитента и результаты такой деятельности показали, что основным из них является цена нефти на мировом рынке. Однако фактор цены является комплексным, т.к. помимо положительного влияния на результаты деятельности Эмитента ценовой фактор приводит к существенному росту фискальной нагрузки в виде пошлины и НДС. Так, за последние 5 лет цены нефти марки URALS выросла почти в 2 раза, одновременно пошлина на нефть увеличилась в 9 раз, а НДС - в 3,4 раза. В прогнозе результаты деятельности Эмитента рассматриваются при условии снижения цены

на нефть до 47,7 долл./барр. Пошлина на нефтепродукты за последние 5 лет увеличилась в 5 раз, при этом рост цен корзины нефтепродуктов составил 2,6 раза.

Другим комплексным фактором, оказывающим влияние на результаты деятельности Эмитента, является курс доллара США к рублю. За последние 5 лет курс доллара США к рублю сократился на 10%, инфляция в стране составила в среднем выше 10%.

Укрепление курса рубля является отрицательным фактором, влияющим на результаты финансовой деятельности Эмитента, имеющего существенные кредитные заимствования в иностранной валюте. Кроме того, снижение курса доллара к рублю приводит к сокращению поступающей рублевой выручки.

Другим отрицательным фактором, влияющим на результаты деятельности Эмитента является рост операционных затрат на производство продукции. Учитывая большой спектр мероприятий, проводимых Эмитентом на сокращение производственных затрат и повышение эффективности производства, в нефтедобыче рост затрат этой отрасли значительно ниже средней инфляции по стране. Рост аналогичных затрат в нефтепереработке за последние 5 лет составил 10%, т.е. практически на уровне инфляции и сопряжен с вводом новых производств по вторичной переработке и производством более качественной (а значит и более дорогой) продукции.

Этот фактор находится под постоянным контролем, Эмитент управляет им и планирует его величину и поэтому отсутствует вероятность ухудшения результатов деятельности в будущие периоды.

#### 4.5.2. Конкуренты эмитента

Информация об основных существующих и предполагаемых конкурентах эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

**ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние общества, представляя собой один из крупных нефтяных холдингов Российской Федерации, являются активными участниками рынков нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.**

География поставок нефти ОАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы, а также НПЗ других компаний по процессинговым соглашениям. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз». Реализация нефти на внутреннем рынке незначительна и составляет около 2% от всего объема поставок в 2006 году.

География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», приурочена к регионам расположения собственных заводов, а также концентрируется в регионах сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.

Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах, но основные объемы реализации осуществляются в Дальневосточном и Южном федеральных округах. Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставке нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках является российские вертикально-интегральные компании ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «НК «ЮКОС», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения.

Учитывая, что основные объемы нефтепродуктов реализуются в регионах расположения собственных нефтеперерабатывающих заводов Компании с учетом минимизации затрат на транспорт, продажи осуществляются с большей эффективностью.

Что касается розничного сектора, то товарная марка ОАО «НК «Роснефть» является одной из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности. В течение ряда лет ОАО «НК

«Роснефть» осуществляет широкую реконструкцию Комсомольского НПЗ, в настоящее время начата модернизация Туапсинского НПЗ, что позволит в дальнейшем улучшить качество выпускаемой продукции и повысить конкурентоспособность продукции Компании и ее дочерних предприятий.

Указанная информация приведена в соответствии с мнениями, выраженными органами управления Эмитента.

**V. Подробные сведения о лицах, входящих  
в состав органов управления эмитента, органов эмитента  
по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью,  
и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента**

**5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента**

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии с пунктом 11.1. Устава ОАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:

- общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- коллегиальный исполнительный орган (Правление);
- единоличный исполнительный орган (Президент).

В случае назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

К компетенции общего собрания акционеров в соответствии с пунктом 12.2. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции (кроме случаев, предусмотренных в п.2-5 ст.12 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) избрание членов Совета директоров Общества;
- 5) досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров Общества;
- 6) образование единоличного исполнительного органа Общества;
- 7) досрочное прекращение полномочий единоличного исполнительного органа Общества;
- 8) избрание членов ревизионной комиссии Общества;
- 9) досрочное прекращение полномочий членов ревизионной комиссии Общества;
- 10) утверждение аудитора Общества;
- 11) утверждение количественного состава счетной комиссии;
- 12) избрание членов счетной комиссии;
- 13) досрочное прекращение полномочий членов счетной комиссии;
- 14) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 15) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- 16) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций;
- 17) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций (акций, находящихся в распоряжении Общества);
- 18) утверждение годового отчета (годовых отчетов);
- 19) утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества;
- 20) распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- 21) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев и по результатам финансового года;
- 22) определение порядка ведения общего собрания акционеров;
- 23) дробление и консолидация акций;

24) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

25) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

26) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

27) принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;

28) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

29) принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;

30) принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;

31) принятие решения о возмещении за счет средств Общества лицам и органам – инициаторам внеочередного общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания;

32) определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в Обществе;

33) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 1 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

34) решение иных вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров в соответствии с пунктом 13.2. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, в том числе утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности;

2) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;

5) предварительное утверждение годового отчета (годовых отчетов) Общества;

6) размещение акций, облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в той степени, в которой это разрешено применимым законодательством;

7) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, внесение в них изменений и дополнений;

8) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

9) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 2 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

10) приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

11) утверждение отчета об итогах приобретения акций, приобретенных в соответствии со ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах» в целях их погашения;

12) рекомендации общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;

13) определение размера оплаты услуг аудитора;

14) рекомендации общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

15) рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;

16) определение перечня и размеров фондов, формируемых в Обществе, утверждение положений о фондах Общества,

17) использование резервного фонда и иных фондов Общества;

18) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждаемых общим собранием акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено уставом к компетенции исполнительных органов Общества, внесение в эти документы изменений и дополнений;

19) утверждение положения о бонусах и опционах;

20) утверждение внутренних процедур Общества по управлению рисками, анализ эффективности таких процедур, обеспечение их соблюдения;

21) утверждение процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе утверждение положения о внутривозрастном контроле, документальных проверках и ревизиях;

22) предварительное одобрение нестандартных операций (операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом) Общества;

23) создание и ликвидация филиалов, открытие и ликвидация представительств Общества;

24) внесение в устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;

25) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

26) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 10 и до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества;

27) одобрение сделок в случаях, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

28) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, а также расторжение договора с ним;

29) принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;

30) определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в Обществе;

31) утверждение кандидатуры должностного лица, которое отвечает за соблюдение процедур по обеспечению прав акционеров (корпоративного секретаря Общества);

32) утверждение секретаря Совета директоров;

33) утверждение договора с Президентом Общества, в том числе условий о вознаграждении и иных выплатах, внесение в этот договор изменений и дополнений;

34) определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с Президентом;

35) дача согласия на совмещение Президентом Общества должностей в органах управления других организаций;

36) определение количественного состава Правления Общества;

37) избрание членов Правления Общества, досрочное прекращение полномочий отдельных членов Правления Общества или полномочий всего состава Правления Общества;

38) утверждение договора с членом Правления Общества, в том числе условий о вознаграждении и иных выплатах, внесение в этот договор изменений и дополнений;

39) определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с членом Правления Общества;

40) дача согласия на совмещение членом Правления Общества должностей в органах управления других организаций;

41) одобрение критериев определения размера вознаграждения членов совета директоров Общества;

42) определение позиции Общества (представителей Общества) при голосовании на общем собрании акционеров (участников) и заседании совета директоров дочерних хозяйственных обществ по вопросу ликвидации или реорганизации обществ;

43) решение иных вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» или настоящим уставом к компетенции Совета директоров.

К компетенции Правления Общества в соответствии с пунктом 14.9. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) разработка планов финансово-хозяйственной деятельности Общества для представления на утверждение Совету директоров;
- 3) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности, а также планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утвержденных Советом директоров;
- 4) организация работы по совершенствованию структуры Общества и оптимизации его финансово-хозяйственной деятельности;
- 5) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 5 и до 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества;
- 6) принятие решения о реализации размещенных акций Общества, находящихся в распоряжении Общества;
- 7) утверждение внутренних документов Общества:
  - положение об организации работы представителей Общества в органах других юридических лиц;
  - стандартные формы корпоративных документов, в том числе учредительных документов, положений об органах юридических лицах, участниками которых является Общество;
  - положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников аппарата управления Общества;
  - правила внутреннего трудового распорядка;
  - иные внутренние документы по вопросам компетенции Правления.

Президент без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества в пределах, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом, утверждает смету, структуру, штаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества, выдает доверенности на представление интересов Общества.

К компетенции Президента в соответствии с пунктом 14.3. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- утверждение положений о филиалах и представительствах Общества, внесение в них изменений и дополнений;
- назначение руководителей филиалов и представительств и прекращение их полномочий;
- предложения Совету директоров для утверждения кандидатов в члены Правления Общества и досрочному прекращению их полномочий;
- руководство разработкой для представления Совету директоров годового отчета (годовых отчетов), годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;
- реализация процедур внутреннего контроля;
- иные вопросы, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим уставом к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа: Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17 мая 2006 года (протокол № 6) утвержден Кодекс корпоративного поведения Компании, текст которого размещен на официальном сайте ОАО «НК «Роснефть» по адресу [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru).

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

За отчетный период в Устав ОАО «НК «Роснефть», а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов Эмитента, изменения не вносились.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru).

## 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.

**Совет директоров Эмитента:**

**Председатель Совета директоров:**

Фамилия, имя, отчество: **Сечин Игорь Иванович.**

Год рождения: **1960.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации.**

Период: **2002 – 2004.**

Должность: **Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации.**

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

**Члены Совета директоров:**

Фамилия, имя, отчество: **Андросов Кирилл Геннадьевич.**

Год рождения: **1972.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «Ленэнерго».**  
Период: **2002 – 2004.**  
Должность: **Первый заместитель Генерального директора.**

Организация: **Минэкономразвития Российской Федерации.**  
Период: **2004 – 2005.**  
Должность: **Директор Департамента госрегулирования тарифов и инфраструктурных реформ.**

Организация: **Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации.**  
Период: **2005 – настоящее время.**  
Должность: **Заместитель Министра.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Богданчиков Сергей Михайлович.**  
Год рождения: **1957.**  
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**  
Период: **2002 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Правления, Президент.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**  
Период: **2004 – настоящее время.**  
Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**  
Период: **2002 – 2006.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**  
Период: **2002 – 2006.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**  
Период: **2002 – 2006.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**



Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство».**  
Период: **2002 - настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**  
Период: **2002 - настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**  
Период: **2002 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета Фонда.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**  
Период: **2002 – 2006.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Нефтепромбанк».**  
Период: **2002.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**  
Период: **2002 – 2003.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**  
Период: **2002 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**  
Период: **2005 – 2006.**  
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0012%;**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0012%;**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Костин Андрей Леонидович.**  
Год рождения: **1956.**  
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Банк внешнеэкономической деятельности СССР.**  
Период: **2002.**  
Должность: **Председатель.**

Организация: **Ost-West Handelsbank AG.**  
Период: **2002-2004.**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **Russische Kommerzial Bank AG.**  
Период: **2002-2005.**  
Должность: **Председатель Правления.**

Организация: **ОАО «Совкомфлот»**  
Период: **2002-настоящее время.**  
Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **Банк внешней торговли (открытое акционерное общество).**  
Период: **2002 – настоящее время.**  
Должность: **Президент- Председатель Правления.**

Организация: **Russian Kommersial Bank (Cyprus) Ltd.**  
Период: **2004-настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Внешторгбанк (Украина)».**  
Период: **2004-настоящее время.**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ЗАО «Внешторгбанк».**  
Период: **2005-настоящее время.**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ОАО «ПСБ».**  
Период: **2005-настоящее время.**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **Общероссийская общественная организация «Федерация спортивной гимнастики России».**  
Период: **2006 – настоящее время.**  
Должность: **Президент.**

Организация: **АКБ «Мрия».**  
Период: **2006 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Нарышкин Сергей Евгеньевич.**  
Год рождения: **1954.**  
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Правительство Ленинградской области.**  
Период: **2002 – 2004.**

Должность: **Председатель комитета по внешнеэкономическим и международным связям.**

Организация: **Экономическое управление Президента Российской Федерации.**  
Период: **2004.**  
Должность: **Заместитель начальника.**

Организация: **Аппарат Правительства Российской Федерации.**  
Период: **2004.**  
Должность: **Заместитель Руководителя.**

Организация: **Правительство Российской Федерации.**  
Период: **2004 – настоящее время.**  
Должность: **Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации - Министр Российской Федерации.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Некипелов Александр Дмитриевич.**  
Год рождения: **1951.**  
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Российская академия наук.**  
Период: **2002 – настоящее время.**  
Должность: **Вице-президент.**

Организация: **Московская школа экономики МГУ им. М.В.Ломоносова.**  
Период: **2004 – настоящее время.**  
Должность: **Директор.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут

быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Фамилия, имя, отчество: **Никитин Глеб Сергеевич**.

Год рождения: **1977**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Комитет по управлению городским имуществом г. Санкт-Петербурга**.

Период: **2002– 2002**.

Должность: **Начальник отдела управления распоряжения государственной собственностью**.

Организация: **Комитет по управлению городским имуществом г. Санкт-Петербурга**.

Период: **2002 – 2004**.

Должность: **Начальник Управления рапоряжения государственной собственностью**.

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом**

Период: **2004 – настоящее время**.

Должность: **Начальник Управления имущества организаций коммерческого сектора**.

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**.

Период: **2004 – настоящее время**.

Должность: **Член Совета директоров**.

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Фамилия, имя, отчество: **Реус Андрей Георгиевич.**

Год рождения: **1960.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Секретариат Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Христенко В.Б.**

Период: **2002 – 2004.**

Должность: **Руководитель.**

Организация: **Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель Министра.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Ханс-Йорг Рудлофф.**

Год рождения: **1940.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Barclays Capital Investment Bank (Банк Барклайз Капитал)**

Период: **2002 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Правления.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0063%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0063%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.  
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

**Правление ОАО «НК «Роснефть»:**

**Председатель Правления:**

Фамилия, имя, отчество: **Богданчиков Сергей Михайлович**.

Год рождения: **1957**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.  
Период: **2002 – настоящее время**.  
Должность: **член Совета директоров, Президент**.

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**.  
Период: **2004 – настоящее время**.  
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз**.  
Период: **2002 – 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз**.  
Период: **2002 – 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ**.  
Период: **2002 – 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт**.  
Период: **2002 – 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**.  
Период: **2002 - настоящее время**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис»**.  
Период: **2002 - настоящее время**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ»**.  
Период: **2002 – настоящее время**.  
Должность: **Председатель Совета Фонда**.

Организация: **ЗАО «Нефтепромбанк»**.  
Период: **2002**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс»**.  
Период: **2002 – 2003**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов»**.  
Период: **2002 – настоящее время**.  
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета**.

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»**.  
Период: **2005 – 2006**.  
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0012%**.  
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0012%**.  
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Фамилия, имя, отчество: **Борисенко Николай Александрович**.  
Год рождения: **1956**.  
Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.  
Период: **2002 – 2007**.  
Должность: **Первый Вице-президент**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»**.  
Период: **2002 – 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**.  
Период: **2001 – настоящее время**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»**.  
Период: **2002 – настоящее время**.  
Должность: **Исполнительный директор «А»**.

Организация: **ООО «РН-Перспектива»**.  
Период: **2002**.  
Должность: **член Совета директоров**.  
Период: **2003 – 2004**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Грознефтегаз»**.  
Период: **2002**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.  
Период: **2003 – настоящее время**.  
Должность: **Заместитель Председателя Совета директоров**.

Организация: **Некоммерческая организация «Некоммерческое партнерство по финансированию реконструкции зданий и сооружений «ИнФинСтрой»**.  
Период: **2002**.  
Должность: **член Наблюдательного совета**.

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**  
Период: **2002 – настоящее время.**  
Должность: **член Совета Фонда.**

Организация: **ОАО «Дальневосточная инвестиционная компания».**  
Период: **2002 – 2004.**  
Должность: **член Наблюдательного совета.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**  
Период: **2002 – 2006.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Севернефтесервис».**  
Период: **2002.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**  
Период: **2004.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Росшельф».**  
Период: **2004 – настоящее время.**  
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**  
Период: **2004 – настоящее время.**  
Должность: **Генеральный директор.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**  
Период: **2005 – 2006.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.».**  
Период: **2006 – 2007.**  
Должность: **Управляющий директор.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**  
Период: **2006 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**  
Период: **2006 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**  
Период: **2006 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Запад-Шмидт Инвест»**  
Период: **2006 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Восток-Шмидт Инвест»**  
Период: **2006 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Венинефть»**  
Период: **2006 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «РН-Кайганнефтегаз»**  
Период: **2006 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**



Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0028%**.

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0028%**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Фамилия, имя, отчество: **Кудряшов Сергей Иванович**.

Год рождения: **1967**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «Томскнефть ВНК»**.

Период: **2002 – 2003**.

Должность: **Заместитель управляющего - начальник НГДУ «Стрежевойнефть»**.

Организация: **ЗАО «ЮКОС ЭП»**.

Период: **2003 – 2005**.

Должность: **Вице-президент – Управляющий ОАО «Юганскнефтегаз»**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2005 - настоящее время**.

Должность: **Первый Вице-президент**.

Организация: **ОАО «ЮНГ-НТЦ Уфа»**

Период: **2005-2006**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**.

Период: **2006 - настоящее время**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Северная нефть»**.

Период: **2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Камчатнефтегаз»**

Период: **2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Сахалинские проекты»**.

Период: **2006 - настоящее время**.

Должность: **Председатель Наблюдательного совета**.

Организация: **ЗАО «РН-Астра»**.

Период: **2006 - настоящее время**.

Должность: **Председатель Наблюдательного совета**.

Организация: **ООО «РН-Казахстан»**

Период: **2006 - настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **КОО «Элвари Нефтегаз Холдингс Би.Ви.».**  
Период: **2006 - настоящее время.**  
Должность: **Управляющий директор «А».**

Организация: **ОАО «Роснефть-Сахалин»**  
Период: **2006 - настоящее время.**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0013%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0013%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Барановский Анатолий Иванович.**  
Год рождения: **1942.**  
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**  
Период: **2002 – настоящее время.**  
Должность: **Вице-президент.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**  
Период: **2002 – 2005.**  
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**  
Период: **2002 – настоящее время.**  
Должность: **Заместитель Председателя Совета Фонда.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**  
Период: **2002 – настоящее время.**  
Должность: **член Наблюдательного совета.**

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**  
Период: **2002 – 2003.**  
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»- Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**  
Период: **2006 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0025%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0025%**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Фамилия, имя, отчество: **Землюк Степан Васильевич**.

Год рождения: **1959**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2002– настоящее время**.

Должность: **Вице-президент**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз**.

Период: **2002**.

Должность: **Генеральный директор, член Совета директоров**.

Период: **2006- настоящее время**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Сахалинморнефтемонтаж»**.

Период: **2002 – 2003**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Дальневосточная морская компания»**.

Период: **2002**.

Должность: **Председатель Наблюдательного совета**.

Организация: **ЗАО «Восточная инвестиционно-промышленная компания»**.

Период: **2002 – 2003**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»**.

Период: **2002**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Дальтрансгаз»**.

Период: **2002 – 2003**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ООО «РН-Востокнефтепродукт»**.

Период: **2002**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Восточная строительная компания»**.

Период: **2002**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.  
Период: **2005 – 2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз**.  
Период: **2003 – 2004**.  
Должность: **Генеральный директор**.  
Период: **2003 – настоящее время**.  
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Сахалинские проекты»**.  
Период: **2001 – 2002**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Пурнефтегаз-Бурение»**.  
Период: **2003 – 2004**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Пурнефтеотдача»**.  
Период: **2003 – 2004**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Пуровская нефтяная компания»**.  
Период: **2003 – 2004**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Селькупнефтегаз»**.  
Период: **2003**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.  
Период: **2004 – 2006**.  
Должность: **Заместитель Председателя Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Севморнефтегаз»**.  
Период: **2003 – 2004**.  
Должность: **член Совета директоров**.

Период: **2003 – 2004**.  
Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Енисейнефть»**.  
Период: **2004 – настоящее время**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Таймырнефть»**.  
Период: **2004 – настоящее время**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Северная нефть»**.  
Период: **2005 – 2006**.  
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ»**.  
Период: **2005-2006**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапспенефтепродукт»**.  
Период: **2005-2006**.  
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-НТЦ»**.  
Период: **2006-настоящее время**.  
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ООО «СахалинНИПИморнефть»**  
Период: **2005-2006.**  
Должность: **заместитель Председателя Совета директоров.**  
Период: **2006-настоящее время.**  
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «РН-УфаНИПИнефть»**  
Период: **2006-настоящее время.**  
Должность: **член Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0013%.**  
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0013%.**  
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**  
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Турсунов Ризо Шарипович.**  
Год рождения: **1947.**  
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**  
Период: **2002 – настоящее время.**  
Должность: **Советник Президента, Вице-президент.**

Организация: **ОАО «Грознефтегаз».**  
Период: **2002 – настоящее время.**  
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**  
Период: **2003 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Фамилия, имя, отчество: **О`Браен Питер Ллойд**.

Год рождения: **1969**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Морган Стенли (Москва)**.

Период: **2002 – 2005**.

Должность: **Вице-президент**.

Период: **2005 – 2006**.

Должность: **Исполнительный директор, Со-руководитель инвестиционно-банковского подразделения (Россия), Глава группы по сектору ТЭК в СНГ**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге Вице-президента ОАО «НК «Роснефть»**.

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Фамилия, имя, отчество: **Ким Сун Не**.

Год рождения: **1951**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2002 – настоящее время**.

Должность: **Главный бухгалтер**.

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов»**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **член Наблюдательного совета**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0006%**.

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0006%**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

### **5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента**

По каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

**По состоянию на 31.12.2006 г. между Эмитентом и членами Совета директоров не существует соглашений относительно вознаграждения за работу в Совете директоров ОАО «НК «Роснефть».**

**Члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждение за работу в Совете директоров Эмитента не получают.**

**Членам Правления ОАО «НК «Роснефть» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовыми договорами, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членом Правления не выплачивается.**

### **5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента.

**Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется ревизионной комиссией. Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.**

**Членом ревизионной комиссии может быть как акционер Общества, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.**

**В компетенцию ревизионной комиссии входит:**

- проверка финансовой документации Общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;
- анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;
- проверка правильности исполнения планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утверждаемых Советом директоров Общества;

- проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли Общества за отчетный финансовый год, утвержденного общим собранием акционеров;
- анализ финансового положения Общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния Общества, выработка рекомендаций для органов управления Обществом;
- проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашений прочих обязательств;
- подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет (годовые отчеты) Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;
- проверка правомочности единоличного исполнительного органа по заключению договоров от имени Общества;
- проверка правомочности решений, принятых Советом директоров, единоличным исполнительным органом, ликвидационной комиссией, их соответствия уставу Общества и решениям общего собрания акционеров;
- анализ решений общего собрания на их соответствие закону и уставу Общества.

Ревизионная комиссия имеет право:

- требовать личного объяснения от членов Совета директоров, работников Общества, включая любых должностных лиц, по вопросам, находящимся в компетенции ревизионной комиссии;
- ставить перед органами управления вопрос об ответственности работников Общества, включая должностных лиц, в случае нарушения ими устава, положений, правил и инструкций, принимаемых Обществом.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии Общества, решению общего собрания акционеров, совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением общего собрания акционеров Эмитента от 07.06.2006 г. (протокол б/н).

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Информация о наличии службы внутреннего аудита, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках:

**Эмитент имеет службу внутреннего аудита — Контрольно-ревизионное управление.**

**Срок работы службы внутреннего аудита: с 31.05.1999 г.**

**Ключевые сотрудники:**

**Писарев Юрий Борисович - начальник Контрольно-ревизионного управления;**

**Кротов Александр Валентинович - заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления.**

Основные функции Контрольно-ревизионного управления:

- разработка процедур внутреннего контроля в Обществе (совместно с исполнительными органами Общества и комитетом по аудиту Совета директоров);
- организация и осуществление единой системы повсеместного и постоянного внутреннего контроля в Обществе, в том числе в подразделениях, филиалах и представительствах;
- проведение комплексных ревизий, проверок и экспертиз производственной и финансово-хозяйственной деятельности в Обществе, в том числе в подразделениях, филиалах и представительствах;
- проведение тематических ревизий, проверок и экспертиз по отдельным вопросам производственной и финансово-хозяйственной деятельности в Обществе, в том числе в подразделениях, филиалах и представительствах;
- анализ финансово-хозяйственной деятельности в Обществе, в том числе подразделениях, филиалах и представительствах;
- привлечение к ревизиям, проверкам и экспертизам членов ревизионной комиссии, независимых экспертов;



- обеспечение качественного и своевременного выполнения решений общего собрания акционеров, Совета директоров, правления, президента Общества, рассмотрение обращений по вопросам, относящимся к сфере деятельности контрольно-ревизионного управления, а также осуществление контроля за реализацией принятых решений;

- оценка, классификация и минимизация возможных рисков, возникающих в процессе деятельности Общества, в том числе подразделений, филиалов и представительств;

- взаимодействие с органами, должностными лицами и подразделениями Общества.

Подотчетность службы внутреннего аудита: **Контрольно-ревизионное управление контролируется Советом директоров Общества непосредственно и (или) через комитет по аудиту.**

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента:

**Контрольно-ревизионное управление постоянно взаимодействует с комитетом Совета по аудиту директоров ОАО «НК «Роснефть».** По окончании проверки (ревизии) руководитель контрольно-ревизионного управления сообщает комитету по аудиту Совета директоров Общества о выявленных нарушениях при осуществлении хозяйственных операций, фактах злоупотреблений, растрат, хищений средств, об обстоятельствах и условиях, способствующих совершению нарушений и злоупотреблений; представляет справки (доклады) о результатах проверки (ревизии), в том числе, об исполнении финансово-хозяйственного плана Общества и отклонениях от него.

Совместно с исполнительными органами Общества и комитетом по аудиту Совета директоров контрольно-ревизионным управлением разрабатываются процедуры внутреннего контроля в Обществе.

Контрольно-ревизионным управлением ОАО «НК «Роснефть» совместно с руководителями структурных подразделений Компании готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента: **Контрольно-ревизионное управление активно сотрудничает с внешними аудиторами для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур.**

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: **Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17.05.2006 г. (протокол № 9) утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст его действующей редакции: **[www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru).**

#### **5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Информация о ревизоре или о персональном составе ревизионной комиссии и иных органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью с указанием по каждому члену такого органа эмитента следующих сведений:

Фамилия, имя, отчество: **Бондаренко Михаил Григорьевич.**

Год рождения: **1957.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Минэкономразвития России, г.Москва.**

Период: **2002 – 2004.**

Должность: **Начальник отдела Департамента регулирования предпринимательской деятельности.**

Организация: **Минэкономразвития России, г.Москва.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Начальник отдела Департамента имущественных и земельных отношений, экономики природопользования.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Фамилия, имя, отчество: **Лацис Артур Игоревич.**

Год рождения: **1967.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Минимущество России, г. Москва.**

Период: **2002 – 2004.**

Должность: **Заместитель начальника отдела, начальник отдела Управления имущества промышленности и строительства.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом, г. Москва.**

Период: **2004 – 2005.**

Должность: **Консультант Управления имущества организаций коммерческого сектора.**

Организация: **Минпромэнерго России, г. Москва.**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Советник отдела корпоративного управления Департамента структурной и инвестиционной политики в промышленности и энергетике.**

Организация: **Минпромэнерго России, г. Москва.**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель начальника отдела корпоративной политики Департамента инвестиционной и инновационной политики.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Фамилия, имя, отчество: **Соловьева Елена Алексеевна**.

Год рождения: **1951**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Министерство энергетики Российской Федерации, г. Москва**.

Период: **2002 – 2004**.

Должность: **Главный специалист, заместитель начальника отдела, начальник отдела бюджетного планирования и текущего финансирования Бюджетно-финансового управления**.

Организация: **Федеральное агентство по энергетике, г. Москва**.

Период: **2004 – 2005**.

Должность: **Заместитель начальника бюджетно-финансового отдела Финансово-экономического управления**.

Организация: **Федеральное агентство по энергетике, г. Москва**.

Период: **2005– настоящее время**.

Должность: **Начальник бюджетно-финансового отдела Финансово-экономического управления**.

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале (паевом фонде) эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

#### **5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента описываются с указанием размера все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году. Указанные сведения не могут являться предметом соглашения о конфиденциальной информации, препятствующего их раскрытию в ежеквартальном отчете.

**Члены Ревизионной комиссии Компании, являясь государственными служащими, вознаграждения за работу в Ревизионной комиссии не получают.**

#### **5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за последний заверченный финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года.

Наименование показателя	Отчетный период	
	2006	I квартал 2007
Среднесписочная численность работников, чел.	1 084	1234
Доля сотрудников Эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	79	81
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс.руб.	3 348 659,3	518 714,2
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	296 159,1	96 976,9
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб.	3 644 818,4	615 691,1

Изменение численности сотрудников (работников) эмитента за раскрываемый период не является для эмитента существенным.

В состав сотрудников (работников) Эмитента не входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, за исключением перечисленных выше (в п. 5.2. настоящего Ежеквартального отчета) членов органов управления Эмитента.

Сотрудниками (работниками) Эмитента не создавался профсоюзный орган.

#### **5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде), указываются такие соглашения или обязательства, а также доля участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента (количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам сотрудниками (работниками) эмитента, или указывается на отсутствие таких соглашений или обязательств: **Соглашений или обязательств Эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) Эмитента в его уставном капитале, а также доли участия в уставном капитале Эмитента (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 (31.03.2007 г.) – **36 655**.

Общее количество номинальных держателей акций эмитента - **20**.

**6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7705630445.**

Место нахождения: **115324, г. Москва, Овчинниковская наб., д.18/1.**

Размер доли участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента: **75,16%.**

Размер доли принадлежащих участнику (акционеру) эмитента обыкновенных акций эмитента: **75,16%.**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «ЮКОС».**

Идентификационный номер налогоплательщика: **8604010486.**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Дубининская, дом 31А.**

Размер доли участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента: **9,44%.**

Размер доли принадлежащих участнику (акционеру) эмитента обыкновенных акций эмитента: **9,44%.**

**По состоянию на 31.03.2007 г. акции Эмитента, составляющие не менее чем 5 процентов уставного капитала или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций, зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:**

Полное фирменное наименование номинального держателя: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **АКБ «Сбербанк» (ОАО).**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, дом 19.**

Контактный телефон: **(495) 974-73-87.**

Факс: **(495) 957-57-31.**

Адрес электронной почты: **sbrf@sbrf.ru.**

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию: **№ 077-02768-000100 от 08.11.2000 г., выдана без ограничения срока действия.**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 062 412 826 штук.**

Акционеры лиц, владеющих не менее чем 5 процентами уставного капитала или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентов их обыкновенных акций:

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом (акционер ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»).**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7710542402.**

Место нахождения: **103685, г. Москва, Никольский пер., д. 9.ы**

Размер доли в уставном капитале: **100%.**

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций: **100%.**

**6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")**

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента и специальных правах:

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000000009%**.

Полное фирменное наименование (для юридического лица - коммерческой организации) или наименование (для юридического лица - некоммерческой организации), место нахождения либо фамилия, имя, отчество (для физического лица) управляющего государственным, муниципальным пакетом акций, а также лица, которое от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляет функции участника (акционера) эмитента: **нет**.

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции"): **нет**.

**6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

Уставом Эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента.

Иных ограничений, связанных с участием в уставном капитале Эмитента, нет.

**6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

**Отчётный период – 2002 год.**

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **Российская Федерация в лице Российского фонда федерального имущества.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **25%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **25%**.

Наименование: **Российская Федерация в лице Министерства имущественных отношений Российской Федерации.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **75%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **75%**.

**Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в 2002 года не определялась.**

**Отчётный период – 2003 год.**

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **Российская Федерация в лице Российского фонда федерального имущества.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **25%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **25%**.

Наименование: **Российская Федерация в лице Министерства имущественных отношений Российской Федерации.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **75%.**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **75%.**

**Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в 2003 г. не определялась.**

**Отчётный период – 2004 год.**

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **Российская Федерация в лице Министерства имущественных отношений Российской Федерации (Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом).**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%.**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%.**

**Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в 2004 г. не определялась.**

**Отчётный период – 2005 год.**

**01.01.2005 – 01.06.2005.**

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%.**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%.**

**Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров Эмитента: 24.05.2005.**

**01.06.2005 - 21.10.2005.**

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%.**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%.**

**21.10.2005-31.12.2005.**

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **99,999999989%.**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **99,999999989%.**

**Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в период с 01.06.2005 по 31.12.2005 г. не определялась.**

**Отчетный период – 2006 год**

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **99,999999989%.**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **99,999999989%.**

**Даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента: 17 апреля 2006 года, 22 апреля 2006 года, 7 июня 2006 года.**

**Отчётный период – I квартал 2007 года.**

**Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в период с 31.12.2006 по 31.03.2007 г. не определялась.**

**6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

Наименование показателя	I квартал 2007 г.
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/руб.	220 шт. 136 974 236,06 тыс.руб.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые были одобрены общим собранием акционеров эмитента, штук/руб.	0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые были одобрены советом директоров эмитента, штук/руб.	0
Общее количество и общий 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/руб.	220 шт. 136 974 236,06 тыс.руб.

**Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за отчетный квартал: 136 974 236,06 тыс.руб.**

1. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Уступка Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на безвозмездной основе для поставок нефти на экспорт в 1 квартале 2007 года в объеме 25 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **Безвозмездно.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

2. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков платежей Компанией по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **208 799,52 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

3. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности.**



Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **69 000 тыс. руб. (0,009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

4. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 481,68 тыс. руб. (0,0005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

5. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти в объеме 431,8 тыс. тонн и газа в объеме 722,8 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 419 766,5 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

6. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией газа в объеме 154 млн. куб. м.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в

соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **225 865,25 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

7. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по реализации газа, принадлежащего Компании, в объеме 51,75 млн. куб. м.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **72 604 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

8. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по транспортировке нефти в объеме 11,5 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 250 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

9. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 7 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **114 796,5 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

10. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **875 600 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

11. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным Компании на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 122 178,72 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

12. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **9 628,41 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

13. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **227 713,73 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

14. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **241 950 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

15. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компанией по выполнению научно-технических работ.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **250 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

16. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 931 тыс. руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

17. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по организации проведения рабочих семинаров по внедрению и развитию системы «Нормативное обеспечение бизнеса» для дочерних обществ Компании.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **337,5 тыс. руб. (0,00005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

18. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти в объеме 2 515,8 тыс. тонн и газа в объеме 1 992,9 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 940 123,5 тыс. руб. (0,7% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

19. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией сырой нефти в объеме 6,25 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **36 424 тыс. руб. (0,005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

20. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией газа в объеме 34,5 млн. куб. м.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **26 463,25 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

21. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по реализации газа, принадлежащего Компании, в объеме 11 млн. куб. м.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **8 345 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

22. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по перевалке газового конденсата в объеме 250,25 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **41 929,75 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

23. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по переработке 82 тыс. тонн сырой нефти, принадлежащих Компании.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **136 425 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

24. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 26 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **360 000 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

25. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в

совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **600 000 тыс. руб. (0,08% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

26. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 606 609,98 тыс. руб. (0,3% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

27. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **59 463,55 тыс. руб. (0,008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

28. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**



Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 197 524,98 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

29. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **951 950 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

30. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **250 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

31. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Пурнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Пурнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 181 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**  
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

32. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Уступка Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на безвозмездной основе для поставок нефти на экспорт в 1 квартале 2007 года.**

Стороны сделки: **ЗАО «Комсомольскнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ЗАО «Комсомольскнефть» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **Безвозмездно.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

33. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ЗАО «Комсомольскнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ЗАО «Комсомольскнефть» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 551,76 (0,0007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

34. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти в объеме 488,38 тыс. тонн и газа в объеме 232,9 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 338 706,75 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

35. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией сырой нефти в объеме 0,25 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **750,5 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

36. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией газа в объеме 62,25 млн. куб. м.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **53 381,75 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

37. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по реализации газа, принадлежащего компании, в объеме 166,25 млн. куб. м.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 411,5 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

38. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по транспортировке газа в объеме 228,75 млн. куб. м.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **25 448,25 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

39. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по транспортировке нефти в объеме 485 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **156 238 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

40. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **398 170,6 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

41. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в

соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **8 741,63 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

42. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **224 666,64 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

43. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **97 575 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

44. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компанией по выполнению научно-технических работ.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **250 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

45. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 736 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

46. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти в объеме 324,5 тыс. тонн и газа в объеме 27,85 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **986 838,5 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

47. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией газа в объеме 19,25 млн. куб. м.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **28 303,75 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

48. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 4,25 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **73 909,25 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

49. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **142 664 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

50. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **275 464 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**  
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

51. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 177,85 тыс. руб. (0,0007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

52. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **90 979,99 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

53. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **274 725 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**



54. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **250 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

55. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 506 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

56. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти в объеме 1 422,75 тыс. тонн и газа в объеме 83,72 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Северная нефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 103 105,5 тыс. руб. (0,3% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

57. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией сырой нефти в объеме 9,25 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Северная нефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **53 473 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

58. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией газа в объеме 82,5 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Северная нефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **77 785,25 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

59. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по переработке 33,75 тыс. тонн сырой нефти, принадлежащей Компании.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Северная нефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **20 220 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

60. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 7,5 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Северная нефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в

совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **127 500 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

61. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Северная нефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **777 250 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

62. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Северная нефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **164 900 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

63. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Северная нефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

**«РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **777 250 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

64. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Северная нефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **43 304,4 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

65. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Северная нефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **643 456,3 тыс. руб. (0,09% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

66. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Северная нефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **451 700 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

67. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Северная нефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **250 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

68. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Северная нефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Северная нефть» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 063,5 тыс. руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

69. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти в объеме 15 000 тыс. тонн и газа в объеме 392,5 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **17 079 114,75 тыс. руб. (2,3% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**  
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

70. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа компанией сырой нефти в объеме 13,25 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **76 784,75 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

71. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа компанией газа в объеме 62 млн. куб. м.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **57 110,25 тыс. руб. (0,008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

72. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 19 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **343 091,75 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

73. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 669 200 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

74. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **301 078,59 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

75. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 273 454,2 тыс. руб. (0,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

76. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 972 000 тыс. руб. (0,5% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

77. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **250 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

78. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 462 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

79. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти в объеме 526,6 тыс. тонн и газа в объеме 113,7 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях Чеченской Республики, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации за вознаграждение.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в



соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; ОАО «Грознефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 574 758,75 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

80. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией сырой нефти в объеме 0,5 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; ОАО «Грознефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 600 тыс. руб. (0,0005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

81. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией газа в объеме 112,5 млн. куб. м.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; ОАО «Грознефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **16 172 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

82. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 13,5 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; ОАО «Грознефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **244 638 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

83. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; ОАО «Грознефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **185,58 тыс. руб. (0,00002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

84. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»; ОАО «Грознефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **116 875 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

85. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по переработке 1 750 тыс. тонн сырой нефти, принадлежащей Компании.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 394 849,25 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

86. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **93 639,1 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

87. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **143 400 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

88. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **20 263 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

89. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **12 206,7 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

90. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **188 042,1 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

91. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **56 025 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

92. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 044,75 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

93. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **11 865 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

94. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в

совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **10 423,82 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

95. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **333,9 тыс. руб. (0,00004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

96. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **274,5 тыс. руб. (0,00004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

97. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-МЗ Нефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **5 800 тыс. руб. (0,0008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

98. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по переработке 1 250 тыс. тонн сырой нефти, принадлежащей Компании.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Туапсинский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **524 561,25 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

99. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Туапсинский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **98 454,6 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

100. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Туапсинский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **19 764,3 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

101. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Туапсинский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **112 136,8 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

102. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Туапсинский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **87,5 тыс. руб. (0,00001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

103. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 70 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 218 352,5 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

104. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**



Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков платежей Компанией по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 715,55 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

105. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **537 100 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

106. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 541,43 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

107. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **310 тыс. руб. (0,00004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

108. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 15,25 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **277 343,75 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

109. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **28 300 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

110. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **49 973,09 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

111. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 018,65 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

112. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7,5 тыс. руб. (0,000001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

113. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 79,75 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО**

**«РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 249 248 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

114. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по перевалке нефти через железнодорожный нефтеналивной комплекс «Приводино» в объеме 800 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **115 200 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

115. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по перевалке нефти на экспорт через Архангельский терминал с использованием танкера-накопителя в объеме 800 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **18 864 тыс. долл. США (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

116. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией на финансирование операционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **28 816,66 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

117. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 178 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

119. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **89 317,49 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

119. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **12 750 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**  
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

120. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **273,25 тыс. руб. (0,00004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

121. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией сырой нефти в объеме 18 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»; ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **117 000 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

122. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 275 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»; ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 675 000 тыс. руб. (0,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**  
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

123. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»; ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **85 000 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

124. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»; ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **403 447,8 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

125. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»; ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **836,16 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

126. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 28 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **501 043 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

127. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **114 491 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

128. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **40 000 тыс. руб. (0,005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**



Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

129. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **229 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

130. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 002,2 тыс. руб. (0,0007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

131. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 255,75 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 126 153,25 тыс. руб. (0,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

132. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **830 300,3 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

133. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 462,65 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

134. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **153,75 тыс. руб. (0,00002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

135. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 28,5 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в

соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".** Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **512 743,75 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

136. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков платежей Компанией по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **12 556,33 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

137. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на реконструкцию приобретенных АЗС.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **8,75 тыс. руб. (0,000001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

138. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в

совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 681,94 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

139. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **225 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

140. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 51,5 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **790 000 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

141. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **173 366 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

142. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков платежей Компанией по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **14 032 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

143. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **33 196,5 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

144. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 673,52 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**  
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

145. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 12,25 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Находканефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **171 904,75 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

146. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Находканефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **50 000 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

147. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным на финансирование операционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Находканефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **45 000 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

148. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Находканефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 226,74 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

149. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Находканефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **24 139,3 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

150. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Находканефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 775 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

151. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Находканефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Находканефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 138,5 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

152. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 84,75 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 461 281,5 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

153. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **241 393,5 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

154. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**



Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 341,17 тыс. руб. (0,0007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

155. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **750 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

156. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 36,75 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **480 237,25 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

157. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по перевалке нефтепродуктов на внутренний рынок в объеме 75 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 929,5 тыс. руб. (0,0008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

158. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по перевалке нефтепродуктов на экспорт в объеме 1 675 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **11 475 тыс. долл. США (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

159. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **461 095,8 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

160. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **524 095,8 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

161. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 454,8 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

162. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Туапсенефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **195 099,57 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

163. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 5,005 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

**«РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **95 442,1 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

164. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков платежей Компанией по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **48 874,31 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

165. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 874,55 тыс. руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

166. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 473,25 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Востокнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Востокнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **7 637 063,75 тыс. руб. (1,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

167. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Востокнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Востокнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **967 656 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

168. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Востокнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Востокнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 639,04 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

169. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Востокнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Востокнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **750 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

170. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Востокнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Востокнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 150 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

171. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 96,5 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 654 729,5 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

172. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной и операционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 504 600 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

173. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **118 328,7 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

174. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **87,69 тыс. руб. (0,00001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

175. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **169,25 тыс. руб. (0,00002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

176. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной и операционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «Находкинский нефтеналивной торговый порт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «Находкинский нефтеналивной торговый порт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **130 000 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

177. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ОАО «Находкинский нефтеналивной торговый порт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «Находкинский нефтеналивной торговый порт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **26 000 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

178. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 850 000 тыс. руб. (0,4% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

179. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении



сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 341 077,97 тыс. руб. (0,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

180. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной и операционной деятельности.**

Стороны сделки: **ЗАО «Сахалинские проекты».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Кудряшов Сергей Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ЗАО «Сахалинские проекты»; ЗАО «Сахалинские проекты» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **245 800 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

181. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности.**

Стороны сделки: **ЗАО «Сахалинские проекты».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Кудряшов Сергей Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ЗАО «Сахалинские проекты»; ЗАО «Сахалинские проекты» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **78 067,31 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

182. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ЗАО «Сахалинские проекты».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО**

**«РОСНЕФТЕГАЗ»; Кудряшов Сергей Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ЗАО «Сахалинские проекты»; ЗАО «Сахалинские проекты» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **146,25 тыс. руб. (0,00002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

183. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ЗАО «Сахалинские проекты».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Кудряшов Сергей Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ЗАО «Сахалинские проекты»; ЗАО «Сахалинские проекты» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 500 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

184. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»; ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 270 678,6 тыс. руб. (0,3% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

185. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть»,**

**Председатель Совета директоров ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»; ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **67 928,59 тыс. руб. (0,009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

186. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»; ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 772 238,5 тыс. руб. (0,4% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

187. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»; ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **745 708,53 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

188. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «Венинефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть»,**

**Председатель Совета директоров ООО «Венинефть»; ООО «Венинефть» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 517 020 тыс. руб. (0,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

189. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «Венинефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Венинефть»; ООО «Венинефть» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 730 197,5 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

190. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Казахстан».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Кудряшов Сергей Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «РН-Казахстан»; ООО «РН-Казахстан» является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **717 930 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

191. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Проведение Компанией операций купли-продажи иностранной валюты по курсу, согласованному сторонами.**

Стороны сделки: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО**

«Всероссийский банк развития регионов»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Ким Сун Не – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; ОАО «Всероссийский банк развития регионов» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **15 750 000 тыс. руб. (2,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

192. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Ким Сун Не – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; ОАО «Всероссийский банк развития регионов» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **826 000 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

193. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией банковской гарантии в размере по 1,5% годовых.**

Стороны сделки: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Ким Сун Не – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; ОАО «Всероссийский банк развития регионов» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **106 000 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

194. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг на брокерское обслуживание по операциям с ценными бумагами.**

Стороны сделки: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; Ким Сун Не – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»; ОАО «Всероссийский банк развития регионов» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **600 тыс. руб. (0,00008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

195. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной и операционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Бурение».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Бурение» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 140 172,3 тыс. руб. (0,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

196. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Бурение».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Бурение» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **746,8 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

197. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Бурение».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Бурение» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **174 090,1 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

198. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Бурение».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Бурение» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 043,11 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

199. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Бурение».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Бурение» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 330 500 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

200. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Бурение».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Бурение» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **155,25 тыс. руб. (0,00002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

201. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Трейд».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Трейд» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **20 000 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

202. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Трейд».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «РН-Трейд» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **94,75 тыс. руб. (0,00001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

203. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «Охинская ТЭЦ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО**



**«РОСНЕФТЕГАЗ»; ОАО «Охинская ТЭЦ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 534 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

204. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «НК «Роснефть-НТЦ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ; ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **50 000 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

205. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «НК «Роснефть-НТЦ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ; ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **326 200 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

206. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «НК «Роснефть-НТЦ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член**

Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ; ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 946,07 тыс. руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

207. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ.**

Стороны сделки: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ; ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **12 769 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

208. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ; ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **492,5 тыс. руб. (0,00007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

209. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «РН-СахалинНИПИморнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член совета директоров ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»; ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **55 000 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

210. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ.**

Стороны сделки: **ООО «РН-СахалинНИПИморнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член совета директоров ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»; ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 500 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

211. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по информационным технологиям.**

Стороны сделки: **ООО «РН-СахалинНИПИморнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член совета директоров ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»; ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **696,75 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

212. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «РН-УфаниПИнефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-УфаниПИнефть»; ООО «РН-УфаниПИнефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **50 710,5 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

213. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-УфаниПинефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-УфаниПинефть»; ООО «РН-УфаниПинефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **14 300 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

214. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Компании по займам, предоставленным на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ООО «РН-УфаниПинефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-УфаниПинефть»; ООО «РН-УфаниПинефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **27 300 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

215. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по выполнению научно-технических работ и консультационных услуг.**

Стороны сделки: **ООО «РН-УфаниПинефть».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-УфаниПинефть»; ООО «РН-УфаниПинефть» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **26 102,5 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

216. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по замам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «Каспойл».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ», ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «Каспойл» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ".**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **399 900 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

217. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией имущества в аренду.**

Стороны сделки: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Сечин Игорь Иванович – Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Никитин Глеб Сергеевич – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **228,33 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

218. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией недвижимого имущества.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" .**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **6 665 тыс. руб. (0,0009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

219. Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2007 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией недвижимого имущества.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»; ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" .**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **5 860 тыс. руб. (0,0008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2007 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2007 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

220. Дата совершения сделки: **28.02.2007 г.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентного займа в размере 417 300 тыс. руб.**

Стороны сделки: **ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович –Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»; ООО «РН-Юганскнефтегаз» является аффилированным лицом ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" .**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **417 300 тыс. руб. (0,56 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.12.2006 г.)**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до 28.02.2008 г.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

#### **6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности**

Структура дебиторской задолженности эмитента с группировкой по сроку исполнения обязательств за последний завершенный финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года:

Вид дебиторской задолженности	Отчетный период			
	на 31.12.2006 г.		на 31.03.2007 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.	65 372 642	0	72 541 320	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	33 334 561	0	33 743 495	0

Вид дебиторской задолженности	Отчетный период			
	на 31.12.2006 г.		на 31.03.2007 г.	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	0	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	0	0	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	0	0	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	12 751 792	0	12 240 671	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	605 480	0	1 024 790	0
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	254 186 532	439 704	252 942 321	423 498
в том числе просроченная, тыс. руб.	220 155 446	0	220 937 732	0
Итого, тыс. руб.	332 310 966	439 704	337 724 312	423 498
в том числе просроченная, тыс. руб.	254 095 487	0	255 706 017	0

За 1 квартал 2007 года дебиторская задолженность Эмитента увеличилась на 5 413 млн.руб. Просроченная дебиторская задолженность на 31.03.2007 г. составляет 76% от общей суммы дебиторской задолженности ОАО «НК «Роснефть». При этом основную часть просроченной задолженности составляет задолженность ОАО «НК ЮКОС». Доля других сторонних дебиторов в просроченной дебиторской задолженности составляет 0,8% от общей суммы дебиторской задолженности, что свидетельствует о высоком уровне контроля поступлений. Просроченная дебиторская задолженность сроком более одного года отсутствует.

Сведения о дебиторах эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности:

Отчетный период – 31.12.2006 г.

Дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, нет.

Отчетный период – 31.03.2007 г.

Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС», ОАО «НК «ЮКОС»
Место нахождения	Российская Федерация, 113054, г. Москва, ул. Бининская, дом 31А.
Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.	247 949 959
Размер просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени), тыс. руб.	247 949 959
Условия просроченной дебиторской задолженности	начисляются штрафы
Указанный дебитор не является аффилированным лицом Эмитента	

Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица, а также доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту	-
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента, а также доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу	-

## VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.

Состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

а) годовая бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

**В состав годовой бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2006 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 2006 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 2006 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 2006 год включается в состав ежеквартального отчета Эмитента за второй квартал 2007 года.

б) сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за последний заверченный финансовый год:

**Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2006 год не составлялась.**

Основание, в силу которого эмитент не обязан составлять сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность, в случае если эмитент не составляет сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность:

Обязанность Эмитента составлять сводную бухгалтерскую отчетность установлена п. 91 Приказа Минфина РФ № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации» от 29.07.1998 года.

#### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика ОАО «НК «Роснефть» сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/ 98, утвержденным приказом Минфина РФ от 9 декабря 1998 г. №60Н:

- допущения имущественной обособленности, которая состоит в том, что активы и обязательства Общества 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.

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации по бухгалтерскому учету.

Учетная политика в целях бухгалтерского учета 2007 года утверждена и введена в действие приказом по ОАО «НК «Роснефть» от 29.12.2006 года № 422.

Бухгалтерский учет Общества ведется по централизованной системе учета специализированным структурным подразделением – Центральной бухгалтерией и бухгалтериями Представительств Общества. Бухгалтерский учет ведется с использованием программного продукта SAP R/3 - корпоративной информационной системы R/3 (КИС R/3):

- на основе натуральных измерителей в денежном выражении (в рублях и копейках) путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения;
- путем двойной записи на взаимосвязанных счетах бухгалтерского учета, включенных в план счетов финансово-хозяйственной деятельности Общества. В случаях, когда хозяйственные операции осуществляются в иностранной валюте, записи в бухгалтерском отчете производятся в рублях по курсу Центрального Банка РФ, действующего на дату совершения операции. Одновременно указанные записи производятся в валюте расчетов и платежей. Отражение всех хозяйственных операций обеспечиваются в том периоде, в котором осуществлены эти операции.

Оборудование к установке.

Оценка оборудования при списании в монтаж производится по себестоимости единицы.

Основные средства.

Актив признается основным средством, при условии, что он:

предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Общества либо для предоставления Обществом за плату во временное владение и пользование или во временное пользование (под этим условием понимается готовность объекта к эксплуатации и существование намерений Общества использовать объект: в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг, для управленческих нужд или для передачи в аренду);

предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

Общество не предполагает последующую перепродажу данного объекта;

объект способен приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем.

Активы, улучшающие условия труда работников Общества, оказывающие влияние на их работоспособность и здоровье, такие как холодильники, печи СВЧ, кофеварки и т.д., а так же предметы интерьера (ковры, картины и т.д.), которые необходимы Обществу в представительских целях, а также в целях получения экономических выгод от других активов относятся к основным средствам.

Объекты, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке.

Книги, техническая литература, брошюры и т.п. издания в составе основных средств не учитываются. Расходы, связанные с их приобретением списываются единовременно на общехозяйственные расходы по мере отпуска их в эксплуатацию.

Стоимость объекта основных средств, который выбывает или не способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.

Объекты основных средств, списанные с баланса по причине не возможности извлечения экономической выгоды, фактически не ликвидированные (не демонтированные) учитываются за балансом до момента окончания работ по ликвидации (демонтажу) по остаточной стоимости.

Основные средства амортизируются линейным способом, за исключением:

по автотранспортным средствам, принятым к учету до 01.01.2002 г. амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1000 км пробега.

#### Нематериальные активы

Нематериальные активы амортизируются линейным способом.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

#### Научно-исследовательские, технологические и опытно-конструкторские работы (НИОКР)

Критериями квалификации затрат в качестве расходов на НИОКР являются:

содержание договора на НИОКР указывает на то, что в ходе выполнения работ ожидается получение и (или) применение новых научных знаний (знаний, неизвестных из существующего уровня техники);

предполагается, что при получении положительного результата работ появится возможность получения в будущем экономических выгод;

предполагается, что при положительном окончании работ использование результатов в производстве, для управленческих нужд можно будет продемонстрировать.

Затраты на выполнение научно-исследовательских работ (НИР) в бухгалтерском учете учитываются как текущие расходы, поскольку (исходя из определения НИР), являются работами, носящими теоретический характер, предполагается, что по результатам данных работ не могут быть получены активы, использование которых будет приносить экономическую выгоду и использование которых в производстве и управленческих нуждах можно будет продемонстрировать.

Если в договоре на НИОКР отдельно выделяется стоимость научно-исследовательских работ, то затраты по таким работам так же признаются текущими.

Признание объекта в качестве НИОКР производится при условии:

сумма расхода может быть определена и подтверждена;

имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);

использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);

использование результатов научно - исследовательских, опытно - конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

Списание НИОКР производится линейным способом.

#### Геологоразведочные активы

Под геологоразведочным активом (ГРА) понимается геологическая информация, полученная в ходе изучения недр и технологические проектные документы.

Виды ГРА:

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.

Предварительно затраты капитализируются на субсчете 08 «Капитальные вложения в ГРА», в момент признания ГРА отражается проводка дебет 06/1 «Геологоразведочные активы» кредит 08 «Капитальные вложения в ГРА».

Амортизация ГРА производится способом списания стоимости пропорционально объему добычи нефти и газа (потонный способ амортизации).

Начисленная амортизация геологоразведочных активов включается в себестоимость нефти, газа природного и газового конденсата пропорционально фактическим объемам добычи этих продуктов.

Ежегодно, в конце отчетного года, Общество проверяет геологоразведочные активы на обесценение (уменьшение стоимости активов).

#### Материально - производственные запасы

Товары общественного питания учитываются по продажным ценам, в остальных случаях по себестоимости приобретения.

Оценка МПЗ при их выбытии осуществляется следующими способами:

по нефти, газа, нефтепродуктов собственного производства - по средневзвешенной себестоимости;

по остальным МПЗ - по единице запаса (единица запаса - партия).

Специальная одежда независимо от сроков службы учитывается на счете 10 "Материалы".

Стоимость специальной одежды погашается линейным способом исходя из сроков ее полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах.

#### Финансовые вложения

Займы, выданные на беспроцентной основе, в связи с тем, что они выдаются Обществам, входящим в Группу ОАО «НК «Роснефть» на развитие производства и приносят экономическую выгоду в виде дивидендов, учитываются в составе финансовых вложений.

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.

Последующая оценка акций, обращающихся на организованном рынке по текущей рыночной стоимости производится Обществом на конец отчетного года с отнесением результатов переоценки на статью добавочного капитала в случае, когда на момент приобретения не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты. При выбытии акций, подвергшихся дооценке, сумма, учтенная по статье добавочного капитала, списывается в нераспределенную прибыль Общества.

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, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы;

прочие финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются исходя из средней взвешенной первоначальной стоимости.

#### Кредиты и займы

Общество не осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Проценты по кредитам и займам, привлеченным непосредственно для строительства (приобретения) инвестиционных активов включаются в первоначальную стоимость инвестиционных активов, за исключением инвестиционных активов по которым правилами бухгалтерского учета не начисляется амортизация, по таким активам проценты по кредитам и займам включаются в текущие расходы.

Под инвестиционным активом понимается объект основных средств срок строительства или приобретения которого превышает 3 месяца.

#### Резервы предстоящих расходов и платежей

Общество создает следующие резервы:

на предстоящую оплату отпусков работникам;

на выплату ежегодного вознаграждения по итогам работы за год.

По состоянию на 31 декабря отчетного года проводится инвентаризация созданных резервов и, в случае необходимости (превышения или недоиспользования), производится корректировка. Неиспользованные остатки резервов могут быть перенесены на следующий

год, в части сумм относящихся к текущему году, но по которым использование резерва будет производиться в следующем году.

#### Расходы

Общество применяет метод формирования неполной себестоимости (директ-костинг).

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. В бухгалтерской отчетности, форма № 1 «Бухгалтерский баланс», эти расходы показываются по строке «Товары отгруженные». Расходы по транспортировке товаров до склада распределяются между проданными товарами и остатком товаров на конец месяца.

#### Курсовые разницы

К курсовым разницам с 01.01.2007г. относятся разницы возникающие при пересчете стоимости активов и обязательств, выраженной в иностранной валюте или в условных единицах, но подлежащих оплате в рублях (до 01.01.2007 года квалифицировались как суммовые разницы). В связи с изменением порядка квалификации суммовых разниц, а так же в соответствии с разделом IV «Изменение учетной политики» Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98 утвержденного Приказом Минфина РФ от 09.12.1998г. № 60н была проведена корректировка начальных показателей бухгалтерского баланса за 2007 год (графа «на начало года»).

Корректировка проводилась в межотчетный период и не затрагивала показатели бухгалтерского баланса за 2006 год и обороты в бухгалтерском учете за 2007г.

Корректировка проводилась путем пересчета в рубли выраженной в иностранной валюте стоимости средств в расчетах (включая по заемным обязательствам) с юридическими и физическими лицами, подлежащих оплате исходя из условий договоров (независимо от сроков их заключения) в рублях.

Для пересчета использовался курс по состоянию на 01.01.2007г.

Возникшая в результате пересчета разница была списана на счет 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

#### 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	Отчетный период			
	2004	2005	2006	1 квартал 2007
Объем доходов (выручки) Эмитента, всего, тыс. руб. *	125 960 098	663 409 091	889 584 825	212 255 953
Объем доходов Эмитента, полученных от экспорта продукции, тыс.руб.	98 294 172	559 928 843	761 648 377	170 595 028
Доля экспорта в общем объеме доходов, %	78	84	86	80

\* 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	По состоянию на 31.03.2007
Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества, тыс.руб.	182 465 158

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течении 12 месяцев до даты окончания квартала:

**При проведении реорганизации ОАО «НК «Роснефть» путем присоединения дочерних акционерных обществ на баланс ОАО «НК «Роснефть» переданы объекты недвижимости первоначальной стоимостью 119 648 962 тыс. рублей.**

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 2006 года до даты окончания отчетного квартала Эмитентом не приобреталось и не отчуждалось по любым основаниям иное имущество, балансовая стоимость которого бы превышала 5 процентов балансовой стоимости активов Эмитента.**

**Любых иных существенных для ОАО «НК «Роснефть» изменений в составе имущества Эмитента в указанный период в составе имущества Эмитента не происходило.**

#### **7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

Сведения об участии эмитента в судебных процессах (с указанием наложенных на эмитента судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала:

**Помимо судебных разбирательств, указанных в разделе 2.5.5., Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:**

**1) Судебное разбирательство о признании ОАО «НК «ЮКОС» банкротом.**

**Решением Арбитражного суда г. Москвы от 04.08.2006 г. ОАО "НК "ЮКОС" было признано банкротом и в отношении него открыто конкурсное производство сроком на один год. ОАО «НК «Роснефть» в стадии наблюдения и конкурсного производства заявлены требования к должнику на общую сумму 263,7 млрд. руб. Указанные требования включены в реестр требований кредиторов, ожидается погашение задолженности до окончания конкурсного производства в августе 2007 г.**

**2) В мае 2005 г. Арбитражный суд г. Москвы вынес решение о взыскании в пользу ОАО «Юганскнефтегаз» приблизительно 62,4 млрд. руб. в качестве погашения долга ОАО "НК "ЮКОС" по договору комиссии, который включен судом в реестр кредиторов ОАО "НК "ЮКОС" в деле о банкротстве последнего. Помимо направленного в российский суд заявления о включении данного требования в реестр требований кредиторов, ОАО «НК «Роснефть» в качестве правопреемника ОАО «Юганскнефтегаз» предпринимает попытки взыскать присужденные суммы за счет средств, принадлежащих компании Yukos Finance B.V., нероссийского аффилированного лица ОАО "НК "ЮКОС", зарегистрированного в соответствии с законодательством Голландии, в голландских судах.**

### **VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах**

#### **8.1. Дополнительные сведения об эмитенте**

##### **8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента**

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания I квартала 2007 года: **105 981 778, 17 руб.**

Обыкновенные акции: **10 598 177 817 штук.**

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: **105 981 778, 17 руб.**

Доля обыкновенных акций в уставном капитале: **100%.**

Привилегированные акции: 0.

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: 0.

Доля привилегированных акций в уставном капитале: 0.

**Часть акций Эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций Эмитента.**

Категория (тип) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации: **обыкновенные.**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **8,11%.**

Наименование, место нахождения иностранного эмитента, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента соответствующей категории (типа): **Джей.Пи. Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited), 125 London Wall, London EC4Y 5AJ, England.**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа): **Компания Джей.Пи.Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited) выпустила в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций.**

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на допуск акций эмитента соответствующей категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации: **В соответствии с приказом ФСФР России от 20 июня 2006 года № 06-1380/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А от 29.09.2005 и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».**

Наименование иностранного организатора торговли, через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента: **Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).**

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации: **нет.**

#### 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Наименование показателя	Отчетный период					
	2002	2003	2004	2005	2006	I квартал 2007 г.
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода, руб.	90179359	90179359	90921740	90921740	90921740	105981778,17
Структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода: Обыкновенные акции - суммарная номинальная стоимость, руб.	88733312	88733312	89475693	90921740	90921740	105981778,17
доля в уставном капитале, %	98,4	98,4	98,41	100%	100%	100%
Привилегированные акции – суммарная номинальная стоимость, руб.	1446047	1446047	1446047	0	0	0
доля в уставном капитале, %	1,6	1,6	1,59	0	0	0
Наименование органа управления эмитента,	-	Общее собрание	-	-	Общее собрание	-

принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента		акционеро в			акционеров	
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	-	29.05.2002, прот. № 1, 15.11.2002, прот. № 4	-	-	07.06.2006 прот.б/н	-
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после каждого изменения, руб.	-	90921740	-	90921740	105981778,17	105981778,17

### 8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Название фонда: Резервный фонд.

Наименование показателя	Отчетный период					
	2002	2003	2004	2005	2006	31.03.2007
Размер резервного фонда, установленный учредительными документами	не менее 5% от уставного капитала	не менее 5% от уставного капитала	1326763000 рублей, но не менее 5% от уставного капитала	1326763000 рублей, но не менее 5% от уставного капитала	5% от уставного капитала	5% от уставного капитала
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершеного финансового года, тыс. руб.	1 326 763	1 326 763	1 326 763	1 326 763	5 299	5 299
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала на дату окончания каждого завершеного финансового года, % от УК	14,7	14,7	14,6	14,6	5%	5%
Размер отчислений в фонд в течение каждого завершеного финансового года, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
Размер средств фонда, использованных в течение каждого завершеного финансового года, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Направление использования средств	-	-	-	-	-	-

### 8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: Общее собрание акционеров.

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть опубликовано в следующих печатных изданиях: «Российская газета», «Известия».

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть помещено на веб-сайте Общества в сети Интернет.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), в том числе электронные, посредством электронной почты и другими допустимыми способами.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

В течение 5 дней с даты предъявления требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 дней с момента принятия такого решения.

Порядок определения даты проведения собрания высшего органа управления эмитента:

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Дату проведения общего собрания акционеров определяет Совет директоров.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, ревизионную комиссию (ревизоры) и счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества, определенный в уставе Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов для избрания на общем собрании акционеров должно содержать наименование органа, для избрания в который предлагается кандидат, а также по



каждому кандидату:

- фамилию, имя и отчество;
- дату рождения;
- сведения об образовании;
- места работы и должности за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству;
- должности, занимаемые в органах управления других юридических лиц за последние 5 лет;
- перечень юридических лиц, участником которых является кандидат, с указанием количества принадлежащих ему акций, долей, паев в уставном (складочном) капитале этих юридических лиц;
- перечень лиц, по отношению к которым кандидат является аффилированным лицом с указанием оснований аффилированности;
- характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Общества или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- адрес, по которому можно связаться с кандидатом.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 дней после окончания установленных уставом сроков поступления в Общество предложений о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и выдвижения кандидатов в Совет директоров, ревизионную и счетную комиссии Общества, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа, а также после окончания срока поступления в Общество предложений в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров по выдвижению кандидатов в Совет директоров Общества.

Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, когда:

- акционерами (акционером) не соблюдены установленные уставом сроки внесения вопросов в повестку дня и выдвижения кандидатов на годовое общее собрание акционеров;
- акционерами (акционером) не соблюдены установленные уставом сроки выдвижения кандидатов для избрания членов Совета директоров на внеочередном общем собрании акционеров;
- акционеры (акционер), подписавшие предложение, не являются владельцами предусмотренного п. 1 и 2 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» количества голосующих акций Общества;
- предложение не соответствует требованиям, предусмотренным п. 3 и 4 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» и уставом Общества;
- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и уставом Общества и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционером (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, совет директоров Общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

**Информация, предоставляемая для подготовки и проведения собрания, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в собрании.**

К информации (материалам), подлежащей представлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества относятся годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) на должность Президента Общества, в Совет директоров Общества, ревизионную комиссию Общества, счетную комиссию Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, проекты решений общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом Общества.

Ознакомление с информацией (материалами), подлежащей представлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, а также предоставление копий этих документов лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, осуществляется Обществом в порядке и сроки, установленные пунктом 3 статьи 52 Федерального закона «Об акционерных обществах» и пунктом 12.12 статьи 12 устава Общества.

#### **8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

1. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть»,**

**ООО «РН-Северная нефть»**

Место нахождения: **169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»,**

**ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Место нахождения: **350063, г. Краснодар, ул. Комсомольская, д.36**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»,**

**ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **68,70%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **91,60%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз»,**

**ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ставропольнефтегаз»,**

**ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Место нахождения: **356880, Ставропольский край, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, д.5**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сахалинморнефтегаз», ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».**  
Место нахождения: **693010, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
7. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз», ООО «РН-Юганскнефтегаз»**  
Место нахождения: **628331, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 1 микрорайон, д. 115**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
8. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Грознефтегаз», ОАО «Грознефтегаз»**  
Место нахождения: **364051, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, д.7/84**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51,00%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **51,00%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
9. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ», ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**  
Место нахождения: **166746, Ненецкий Автономный округ, Хорей-Верский Сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый поселок**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50,00%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
10. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз», ОАО «Дагнефтегаз»**  
Место нахождения: **368560, Республика Дагестан, Каякентский р-он, с. Новокаякент**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **40,00%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **40,00%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
11. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсинский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**  
Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Сочинская, д.1**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
12. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Московский завод «Нефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**  
Место нахождения: **105118, г. Москва, ш. Энтузиастов, д. 40**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **65,42%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **87,23%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
13. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»,**

**ООО «НР-Комсомольский НПЗ»**

Место нахождения: 681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 115  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

14. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Востокнефтепродукт»,  
ООО «РН-Востокнефтепродукт»**

Место нахождения: **680030, г. Хабаровск, ул. Уссурийская, д. 7**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

15. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ставрополье»,  
ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Место нахождения: **355041, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира, д. 295, 1а**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,26%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,26%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

16. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»,  
ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Место нахождения: **350063, г. Краснодар, ул. Коммунаров, д. 4**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **89,50%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **96,61%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

17. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»,  
ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Место нахождения: **360000, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, д. 101**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **88,66%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **92,91%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

18. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Курганнефтепродукт»,  
ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»**

Место нахождения: **640007, Курганская обл., г. Курган, пр-т Машиностроителей, д. 22-А**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **83,32%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **90,33%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

19. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Карачаево-Черкесскнефтепродукт»,  
ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Место нахождения: **369000, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, ул. Октябрьская, д. 27**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **85,99%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **87,46%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

20. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»,  
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**

Место нахождения: 214014, г. Смоленск, ул. Володарского, д. 3  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **66,67%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **86,97%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

21. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Архангельскнефтепродукт», ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Место нахождения: **163530, Архангельская обл., пос. Талаги, д. 30**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

22. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**

Место нахождения: **656056, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Ползунова, д. 22**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **64,18%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **78,59%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

23. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»**

Место нахождения: **629003, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Горького, д. 25**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49,52%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **66,03%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

24. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Мурманскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»**

Место нахождения: **183010, г. Мурманск, ул. Марата, д. 26**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **45,38%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **60,51%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

25. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Находканефтепродукт», ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Место нахождения: **692929, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 19**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

26. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Артаг», ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»**

Место нахождения: **362013, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Пожарского, д. 49**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **38,00%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **50,67%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

27. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсенефтепродукт», ООО «РН-Туапсенефтепродукт»**

Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

28. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Восточный Нефтеналивной Терминал», ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**  
Место нахождения: **692941, Приморский край, г. Находка, ул. Врангель, д. 1**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
29. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Востокшельф», ЗАО «Востокшельф»**  
Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100,00%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
30. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть Интернейшнл Лимитед», КОО «Роснефть Интернейшнл Лимитед»**  
Место нахождения: **Хьюго Чемберс, 36, Хилгроув Стрит, Сэнт Хельер, Джерси GE4 8TZ, Великобритания**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
31. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские Проекты», ЗАО «Сахалинские Проекты»**  
Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
32. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд», ООО «РН-Трейд»**  
Место нахождения: **191124, г. Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, д. 6, литер «А»**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,99%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
33. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кайганнефтегаз», ООО «РН-Кайганнефтегаз»**  
Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1.**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,99%.**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
34. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Страховая компания «Нефтеполис», ООО «СК «Нефтеполис»**  
Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Болотная, д. 16, стр. 1**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **14,9%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
35. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Байкалфинансгруп», ООО «Байкалфинансгруп»**  
Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Болотная, 16, стр. 1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,9%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

36. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Восток-Шмидт Нефтегаз»,**

**ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Место нахождения: **693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

37. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Запад-Шмидт Нефтегаз»,**

**ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Место нахождения: **693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

38. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «РН-Астра»,**  
**ЗАО «РН-Астра»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

39. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Шмидт Инвест»,**

**ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

40. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Запад-Шмидт Инвест»,**

**ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

41. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Казахстан»,**

**ООО «РН-Казахстан»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,99%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

42. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Каспойл»,**

**ООО «Каспойл»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Седова, д. 75**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **75,10%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

43. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Роснефть-Сахалин»,**

**ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Софийская наб., д. 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **55,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **55,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

44. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед», КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**

Место нахождения: **Николау Пентадромос Центр, офис 908, блок А, Лимассол 205, Республика Кипр**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **51,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

45. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Роснефтефлот», ЗАО «Роснефтефлот»**

Место нахождения: **109004, г. Москва, Б. Дровяной пер., д.12, стр.3**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **51,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

46. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов», ОАО «ВБРР»**

Место нахождения: **129594, г. Москва, Сущевский вал, 65, к.1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **76,47%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **76,47%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

47. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Российская компания по освоению шельфа», ЗАО «Росшельф»**

Место нахождения: **197343, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, пом. 6-Н, № 6.7**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **26,42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **26,42%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

48. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Роснефтеимпекс НК «Роснефть», ОАО «Роснефтеимпекс НК «Роснефть»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Б. Якиманка, д. 33/13**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **19,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,33%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

49. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Издательство «Нефтяное хозяйство», ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

50. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Рос&Нефть», ЗАО «Рос&Нефть»**

Место нахождения: **236036, г. Калининград, ул.Б.Хмельницкого, 57**



Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,0%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,0%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

51. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество Совместное предприятие «Капителли», ЗАО СП «Капителли»**

Место нахождения: **Краснодарский край, Северский р-н, ст. Азовская, ул. Ленина, д.1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **16,59%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **16,59%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

52. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Дальтрансгаз», ОАО «Дальтрансгаз»**

Место нахождения: **680000, Хабаровский край, г. Хабаровск**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,00%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,00%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

53. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «ВАРУСТ», ОАО «ВАРУСТ»**

Место нахождения: **352916, Краснодарский край, г. Армавир, Промзона, д. 16**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **60,25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **60,25%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

54. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Комсомольскнефть», ЗАО «Комсомольскнефть»**

Место нахождения: **629830, Тюменская ол., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н 10, д. 3**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

55. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз», ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Место нахождения: **664050, г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 295 Б**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,94%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,94%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

56. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Компания с ограниченной ответственностью «Вест Камчатка Холдинг Б.В.», КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Место нахождения: **Херенграхт 420, 10017 BZ, Амстердам, Нидерланды**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **60%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **60%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

57. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Венинефть», ООО «Венинефть»**

Место нахождения: **693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

58. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Бурение»,**

**ООО «РН-Бурение»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

59. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Московская газовая компания»,**

**ОАО «МГК»**

Место нахождения: **105120, г. Москва, Мрузовский пер., д. 11**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **50,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

60. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консоциум «Бургас-Александрополис»,**

**ООО «ТК «БА»**

Место нахождения: **119180, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Полянка, 57**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **33,33%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

61. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»,**

**ОАО «Нефтепорт»**

Место нахождения: **692900, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 21**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **97,51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **97,51%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

62. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерджи»,**

**ООО «Восток-Энерджи»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

63. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «КНГ-Машиностроительный Завод Сервис»,**

**ОАО «КНГ-Машзаводсервис»**

Место нахождения: **Краснодарский край, Северский район, п. Черноморский, ул. Советская, д. 38**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **47,35%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **68,13%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

64. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Пурнефтеотдача»,**

**ОАО «ПНО»**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, промзона, панель № 3**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **61,54%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **61,54%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

65. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Пурсатком»,**

**ООО «Пурсатком»**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 2, д. 57**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

66. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сахалинский научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт нефти и газа «СахалинНИПИморнефть»,**

**ООО «РН-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%**

67. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Охабанк»,**

**ООО «Охабанк»**

Место нахождения: **693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д. 56**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **33,40%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

68. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Сахалиморнефтегаз-Шельф»,**

**ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

69. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Сахалиморнефтегаз-АМК»,**

**ЗАО «Сахалиморнефтегаз-АМК»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

70. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Охинская ТЭЦ»,**

**ООО «Охинская ТЭЦ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Сахалинская область, г. Оха, 3-й км.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **85,61%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

71. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-УфаниПИнефть»,**

**ООО «РН-УфаниПИнефть»**

Место нахождения: **450078, г. Уфа, ул. Революционная, д. 96, корп. 2**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

72. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Ю-Кубань»,**

**ООО «Ю-Кубань»**

Место нахождения: **350004, г. Краснодар, ул. Карла Маркса, д. 14**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

73. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Пансионат семейного отдыха «Ласточка», ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**  
Место нахождения: **Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский пр., д. 24**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **81%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
74. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Электронное общество с ограниченной ответственностью «Орион», ЭООО «Орион»**  
Место нахождения: **1106, г. Будапешт, ул. Ясберени, д. 29**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **9,50%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
75. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Хантымансийскинтерспорт», ОАО «Хантымансийскинтерспорт»**  
Место нахождения: **626200, Тюменская область, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, д. 5а**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **15%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
76. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «РОСНефтеТранс - Региональное объединение Структур Нефтеобеспечения и Транспорта», ЗАО «РОСНефтеТранс»**  
Место нахождения: **Тюменская область, г. Нефтеюганск, 2 микрорайон, д. 34**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **10%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **10%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
77. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «НК «Роснефть»-Научно-Технический Центр», ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**  
Место нахождения: **350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **64,22%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
78. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис», ООО «КНПЗ-Сервис»**  
Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
79. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Частное охранное предприятие «Комсомольский нефтеперерабатывающий завод - Страж», ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»**  
Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**
80. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Комсомольскнефтезаводремстрой», ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»**  
Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**  
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: 0%

#### 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:

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: **27.08.2002.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) ОАО «НК «Роснефть» имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть»:**

(а) Кредитного договора, заключенного 27 августа 2002 года, изменяемого и дополняемого в соответствии с проектом, который был представлен на рассмотрение Правления, на общую основную сумму до 265 000 000 долларов США с процентной ставкой ЛИБОР плюс 3,65% в год на срок до 4,5 лет (далее – «Измененный Кредитный Договор») между ОАО «НК «Роснефть» в качестве заемщика, БНП Париба, Лондонское Отделение, в качестве кредитора Международный Московский Банк в качестве совместных организаторов, согласно которому ОАО «НК «Роснефть» принимает на себя обязательства в отношении погашения основной суммы кредита, начисленных на него процентов, а также причитающегося Кредитору комиссионного вознаграждения; а также

(б) Договора Согласия (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», ЮТЕКСАМ Лимитед и Кредитором, в соответствии с которым ОАО «НК «Роснефть» дает свое согласие на уступку ЮТЕКСАМ Лимитед Кредитору прав ЮТЕКСАМ Лимитед по Измененным Экспортным Контрактам (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре);

(в) Договора о Безакцептном Списании (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», Кредитором и «БНП Париба Банк» Закрытое Акционерное Общество, в соответствии с которым Кредитору предоставляется право безакцептного списания средств со Счетов Заемщика, открытых в «БНП Париба Банк» Закрытое Акционерное Общество (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре);

(г) Договора о Безакцептном Списании (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», Кредитором и ЗАО Международный Московский Банк, в соответствии с которым Кредитору предоставляется право безакцептного списания средств со Счетов Заемщика, открытых в ЗАО Международный Московский Банк (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре);

(д) Агентского Договора о Коммерческих Операциях (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», ЮТЕКСАМ Лимитед, Витол С.А. и БНП Париба (Суис) С.А., в соответствии с которым Витол С.А. и ОАО «НК «Роснефть» договорились принять на себя некоторые обязательства в связи с исполнением со стороны ЮТЕКСАМ Лимитед каждого Измененного Экспортного Контракта и Измененного Договора Купли-Продажи Нефти (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре) и, в частности, по осуществлению Витол С.А. действий в качестве агента ЮТЕКСАМ Лимитед в отношении каждого Измененного Экспортного Контракта и по исполнению ОАО «НК «Роснефть» обязательств ЮТЕКСАМ Лимитед в связи с предоставлением любых отгрузочных или платежных документов; и

(е) Агентского Договора о Коммерческих Операциях (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», ЮТЕКСАМ Лимитед, Гунвор Интернэшнл Лимитед и БНП Париба (Суис) С.А., в соответствии с которым Гунвор Интернэшнл Лимитед и ОАО «НК «Роснефть» договорились принять на себя некоторые обязательства в связи с исполнением со стороны ЮТЕКСАМ Лимитед каждого Измененного Экспортного Контракта и Измененного Договора Купли-Продажи Нефти (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре) и, в частности, по осуществлению Гунвор Интернэшнл Лимитед действий в качестве агента ЮТЕКСАМ Лимитед в отношении каждого Измененного Экспортного Контракта и по исполнению ОАО «НК «Роснефть» обязательств ЮТЕКСАМ Лимитед в связи с предоставлением любых отгрузочных или платежных документов.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **265 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,97%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **27.08.2007; по состоянию на 31.03.2007 обязательства по сделке исполнены полностью**

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 «Нефтяная компания «Роснефть» от 09.07.2003 (протокол № 28).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

**2. Дата совершения сделки: 09.06.2003.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Приобретение ОАО «НК «Роснефть» 20 обыкновенных именных акций (100,0% уставного капитала) открытого акционерного общества «Северная Нефть» по цене 18 990 769 401,77 руб.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **18 990 769 401,77 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **18,1%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **27.11.2003 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 05.12.2002 (протокол № 50).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

**3. Дата совершения сделки: 06.06.2003.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее Сделка), связанных с отчуждением (возможным отчуждением) Компанией имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть»:**

(а) Кредитный договор на сумму 500 000 000 Долларов США в рублевом эквиваленте с процентной ставкой ЛИБОР плюс 3,55% в год на срок до 4,5 лет (далее Кредитный Договор) между Компанией, в качестве заемщика, и АБН АМРО Банк (Люксембург), С.А. в качестве банка (далее Банк);

(б) Договор Залога Прав по Экспортному Контракту (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией и Банком, в соответствии с которым Компания закладывает все свои права по Экспортному Контракту в пользу Банка;

(в) Договор о Безакцептном Списании (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией, Банком и АБН АМРО Банк А.О., в соответствии с которым Банку предоставляется право безакцептного списания средств с Рублевого Счета (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре);

(г) Договор-Письмо о Комиссионном Вознаграждении (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией и Банком, в соответствии с которым Компания уплачивает Банку комиссионное вознаграждение;

(д) Экспортный Контракт (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией и Покупателем (в соответствии с его определением в Кредитном договоре) по купле-продаже Продукции (в соответствии с ее определением в Кредитном Договоре);

(е) Договор о Коммерческих Операциях (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией, Люсилль 3 С.А. и Покупателем Нефти (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) в соответствии с которым Компания соглашается оказывать услуги для

обеспечения исполнения Люсилль 3 С.А. обязанностей по Договорам Купли-Продажи Нефти (в соответствии с определением в Кредитном Договоре) и Покупатель Нефти соглашается оказывать определенные услуги для обеспечения исполнения Люсилль 3 С.А. обязанностей по Экспортному Контракту;

(ж) Договор Возмещения (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре), между Компанией и Люсилль 3 С.А., в соответствии с которым Компания возмещает Люсилль 3 С.А. требования любых лиц, включая Покупателей, возникающие из Договора Купли-Продажи Нефти или Договора о Коммерческих Операциях; и

(з) Договор Поручительства (в соответствии с его определением в долларовом кредитном договоре, заключенном между Люсилль 3 С.А. в качестве заемщика и АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское отделение на сумму 500,000,000 (пятьсот миллионов) долларов США с процентной ставкой ЛИБОР плюс 3,55% годовых сроком на 54 месяца (далее Долларовый Кредитный Договор) согласно которому Компания соглашается отвечать за исполнение обязательств Люсилль 3 С.А. по Финансовым Документам (в соответствии с их определением в Долларовом Кредитном Договоре).

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **500 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **15,06%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **30.09.2004; по состоянию на 31.03.2007 обязательства по сделке исполнены полностью.**

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 «Нефтяная компания «Роснефть» от 05.05.2003 (протокол № 20).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

#### **4. Дата совершения сделки: 01.03.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Предоставление ОАО «НК «Роснефть» займа «Rosneft International Limited» на сумму 500 млн. долларов США на финансирование Ванкорского месторождения. Выдача займа по договору производится отдельными траншами.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **500 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,77%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **Срок погашения займа - 2012-2014 гг. по мере поступления средств от финансируемого проекта. Выдача первого транша произведена 25.08.2004 г. По состоянию на 01.04.2007 г. предоставлено займа на сумму 135 161 641,00 долл. США.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 26.01.2004 (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

#### **5. Дата совершения сделки: 24.05.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании:**

1. Кредитный Договор (далее – «Кредитный Договор») между Компанией в качестве заемщика, АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО банк, Лондонское Отделение, Байерише Хипо-Унд Ферайнсбанк АГ, ЗАО Международный Московский Банк и Сосьете Женераль в качестве уполномоченных

соорганизаторов, в соответствии с которым Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 500 000 000 долларов США (плюс любую дополнительную сумму, которая может быть согласована между Кредитором и Компанией) на условиях, предусматривающих, помимо прочего, возврат кредита по истечении 60 месяцев с момента предоставления, уплаты процентов по ставке ЛИБОР + 2,2% годовых (уплачиваемых ежемесячно) и сумм Обязательных Затрат (в соответствии с их определением в Кредитном Договоре).

2. **Агентский Договор о Коммерческих Операциях между Компанией, Промежуточным Покупателем, Покупателем (как эти термины определены в Кредитном Договоре) и Кредитором, в соответствии с которым соответствующий Покупатель и Компания договорились принять на себя некоторые обязательства в связи с исполнением Промежуточным Покупателем каждого Экспортного Контракта и Контракта на Поставку (в соответствии с их определениями в Кредитном Договоре) и, в частности, Компания обязалась исполнить обязательства Промежуточного Покупателя в связи с предоставлением любых отгрузочных или платежных документов.**

3. **Договор 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; по состоянию на 31.03.2007 обязательства по сделке исполнены полностью**

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 «Нефтяная компания «Роснефть» от 13.05.2004 (протокол № 16).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

5. Дата совершения сделки: **21.12.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Привлечение ОАО «НК «Роснефть» синдицированного кредита от АБН АМРО в размере 800 млн. долларов и выдача поручительства по кредиту со стороны ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **800 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **14,49%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **17.09.2009; по состоянию на 31.03.2007 обязательства по сделке исполнены полностью**

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 «Нефтяная компания «Роснефть» 22.11.2004 (протокол № 7).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**



6. Дата совершения сделки: **21.12.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Привлечение ОАО «НК «Роснефть» беспроцентных займов дочерних обществ Компании сроком до 1 года на общую сумму 6 700 000 000,00 долл. США в рублях по курсу ЦБ России на дату платежа, в том числе:**

- **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз** - на общую сумму 4 600 000 000,00 долл. США (3 200 000 000,00 долл. США и 38 238 765 000,00 руб.),
- **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз** - на сумму 780 000 000,00 долл. США,
- **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз** - на сумму 120 000 000,00 долл. США,
- **ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз** - на сумму 250 000 000,00 долл. США,
- **ОАО «Северная нефть»** - на сумму 950 000 000,00 долл. США.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **6 700 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **119,06%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **По обязательствам, выраженным в иностранной валюте, срок исполнения – 17.01.2005. Обязательства исполнены 17.01.2005 г.**

**Обязательства по сделке, номинированной в рублях, прекращены 01.10.2006 г. в связи с реорганизацией ОАО «НК «Роснефть»-«Пурнефтегаз» путем присоединения к ОАО «НК «Роснефть».**

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 общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

7. Дата совершения сделки: **22.12.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже сделок, связанных с привлечением кредита Сбербанка России и отчуждением (возможностью отчуждения) имущества Компании:**

(а) **Кредитного договора на общую основную сумму 16 000 000 000,00 руб. с процентной ставкой 8,0% годовых на срок до 1 года (далее – Кредитный Договор) между Компанией в качестве заемщика и Сбербанком России в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), согласно которому Компания принимает на себя обязательства в отношении погашения основной суммы кредита, начисленных на него процентов и иных платежей, предусмотренных Кредитным договором;**

(б) **Договора залога ценных бумаг между Компанией и Кредитором, предусматривающего передачу в залог Кредитору векселей Компании общей номинальной стоимостью 24 680 608 691,00 руб. с применением дисконта в целях залога в размере 30 процентов.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **16 000 000 000,00 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,19%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **22.12.2005; по состоянию на 31.03.2007 обязательства по сделке исполнены полностью**

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 «Нефтяная компания «Роснефть» 21.02.2005 (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

8. Дата совершения сделки: **23.12.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Продажа ОАО «НК «Роснефть» Внешэкономбанку векселей Компании на общую сумму 700 000 000,00 долл. США (процентная ставка – 8% годовых, эффективный платеж в рублях РФ по средневзвешенному курсу доллара США на ЕТС ММВБ «на сегодня» на дату осуществления платежа, увеличенному на 0,02 рублей РФ).**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **700 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного 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 июле - августе 2005 г. произведен досрочный выкуп векселей у держателей.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 21.02.2005 (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

9. Дата совершения сделки: **24.12.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже сделок, связанных с предоставлением поручительств Сбербанку России и отчуждением (возможностью отчуждения) имущества Компании:**

(а) **Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «МАЛЕНА» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 11 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых);**

(б) **Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «ФЛОРЕНСАН» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 11 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых);**

(в) **Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «КАМЕЛИЯ» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 12 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых).**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **34 000 000 000,00 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **21,66%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **28.01.2005; по состоянию на 31.03.2007 обязательства по сделке исполнены полностью.**

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 «Нефтяная компания «Роснефть» 21.02.2005 (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

10. Дата совершения сделки: **30.12.2004 г.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Предоставление ОАО «НК «Роснефть» вексельного поручительства (авая) дочерним обществам Компании на общую сумму 5 300 000 000,00 долл. США в качестве гарантии платежа за векселя указанных обществ покупателя ООО «ТРЕЙД-ЭКСПРЕСС», в том числе:**

- **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» - на сумму 3 200 000 000,00 долл. США,**
- **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» - на сумму 780 000 000,00 долл. США,**
- **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз» - на сумму 120 000 000,00 долл. США,**

- ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз» - на сумму 250 000 000,00 долл. США,  
- ОАО «Северная нефть» - на сумму 950 000 000,00 долл. США.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **5 300 000 000. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **93,71%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **17.01.2005 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

**11. Дата совершения сделки: 30.12.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Предоставление ОАО «НК «Роснефть» Обществу с ограниченной ответственностью «Байкалфинансгруп» беспроцентных займов на общую сумму 260 781 763 843,18 руб. на срок до 25.12.2006 (24.12.2006)**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **260 781 763 843,18 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **166,16%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **до 31.03.2006 г. обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

**12. Дата совершения сделки: 08.01.2005**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» Контракта купли-продажи сырой нефти по железной дороге с Китайской национальной объединенной нефтяной корпорацией на условиях, предусмотренных Соглашением о финансовых средствах срочного кредита, заключенным между Внешэкономбанком, Китайским Банком Развития и Экспортно-Импортным Банком Китая;**

**заключение Обществом Кредитного соглашения с Внешэкономбанком на сумму 6 000 000 000 долл. США на срок 6 лет, с процентной ставкой, определяемой как ставка ЛИБОР плюс 3,00% годовых, комиссией за обслуживание по кредиту в размере 0,15% годовых, а также связанного с ним Договора залога имущественных прав на общую оценочную стоимость 7 494 203 333 долларов США;**

**заключение Обществом соглашения о переуступке прав требования по Контракту купли-продажи сырой нефти по железной дороге с Китайской национальной объединенной нефтяной корпорацией в пользу Китайского Банка Развития на сумму обязательств Внешэкономбанка по Соглашению о финансовых средствах срочного кредита;**

**предоставление Обществом гарантии исполнения Внешэкономбанком обязательств перед Китайским Банком Развития по Соглашению о финансовых средствах срочного кредита на сумму 6 000 000 000 долларов США;**

**заключение Пятистороннего соглашения между Китайским Банком Развития, Экспортно-Импортным Банком Китая, Внешэкономбанком, Обществом и Китайской национальной**

**объединенной нефтяной корпорацией, регулирующего отношения между сторонами по вопросу привлечения средств Обществом.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **6 000 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **106,04%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **20.01.2011 г.; по состоянию на 31.03.2007 обязательства по сделке находятся в процессе исполнения.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия 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 единственного акционера ОАО «НК «Роснефть» 31.03.2005 г. (распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 31.03.2005 г. № 311-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

**13. Дата совершения сделки: 17.01.2005**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Приобретение ОАО «НК «Роснефть» у Внешэкономбанка векселей ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «Северная нефть» на общую сумму 5 306 533 254,73 долл. США.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **5 306 533 254,73 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **94,47%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **17.01.2005 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением единственного акционера ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 25.02.2005 г. (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

**14. Дата совершения сделки: 17.01.2005**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» соглашений об отступном, предполагающих передачу в счет погашения займов, полученных Обществом от «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «Северная нефть», векселей этих обществ на общую сумму 5 300 000 000,00 долл. США.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **5 300 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **94,34%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **17.01.2005 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением единственного акционера ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 25.02.2005 г. (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

**15. Дата совершения сделки: 28.05.2005**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Приобретение ОАО «НК «Роснефть» у ООО «Байкалфинансгруп» 28 обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз» (65,12% от обыкновенных акций и 50% от уставного капитала общества) по цене 169 821 390 503,05 руб. с одновременным взаимозачетом обязательств ООО «Байкалфинансгруп» и ОАО «НК «Роснефть».**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **169 821 390 503,05 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **33,83%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **28.09.2006 г. обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

**16. Дата совершения сделки: 18.07.2005**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с привлечением ОАО «НК «Роснефть» кредита АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское отделение:**

(а) Кредитного договора между ОАО «НК «Роснефть» в качестве заемщика, АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, и Барклайз Капитал, Лондон, в качестве уполномоченных соорганизаторов, в соответствии с которым Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 2 000 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок кредита, не превышающий 60 месяцев с момента подтверждения Кредитором о выполнении Компанией предварительных условий, уплаты процентов по ставке ЛИБОР + 1,80% (уплачиваемых ежемесячно) и сумм обязательных затрат, комиссии в сумме до 1,25% от суммы кредита, а также комиссии в размере 0,20% годовых от невыбранной суммы кредита, начисляемых за период выборки кредита;

(б) Агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем, соответствующим покупателем и Кредитором, в соответствии с которым соответствующий покупатель и Компания принимают на себя некоторые обязательства по исполнению промежуточным покупателем связанных с Кредитным договором экспортного контракта и контракта на поставку, и, в частности, Компания обязуется исполнить обязательства промежуточного покупателя по предоставлению любых отгрузочных или платежных документов соответствующему покупателю;

(в) Договора согласия в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем и Кредитором в соответствии с которым Компания соглашается с уступкой промежуточным покупателем его прав по Экспортному Контракту в связи с Кредитным договором в пользу Кредитора в качестве обеспечения обязательств Компании по связанным с Кредитным договором финансовым документам;

(г) Договора безакцептного списания в целях Кредитного договора в соответствии с которым Компания предоставляет Кредитору право списания средств с определенных банковских счетов Компании без согласия, поручения или акцепта Компании в качестве обеспечения исполнения Компанией своих обязательств по Финансовым документам в связи с Кредитным договором;

(д) Экспортного контракта в связи с Кредитным договором с промежуточным покупателем на поставку сырой нефти в количестве не менее 20 460 000 метрических тонн с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным договором.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **2 000 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **11,3%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **18.07.2010 г.; по состоянию на 31.03.2007 обязательства по сделке находятся в процессе исполнения.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия 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 Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» 09.06.2005 г., протокол № 7.**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

**17. Дата совершения сделки: 20.12.2005**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Предоставление ОАО «НК «Роснефть» поручительства за ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (далее – «Заемщик»), совершаемую на основании Договора поручительства (далее – «Договор поручительства»), заключаемого между ОАО «НК «Роснефть» и банком ABN AMRO Bank N.V., Лондонское отделение (далее – «Кредитор»), в соответствии с условиями которого ОАО «НК «Роснефть» соглашается обеспечивать исполнение всех обязательств Заемщика по Кредитному договору на сумму 7 500 000 000 долларов США, заключенному 08 сентября 2005 года между Заемщиком, Кредитором и банками ABN AMRO Bank N.V., Лондонское отделение, Dresdner Kleinwort Wasserstein (инвестиционное подразделение Dresdner Bank AG), J.P. Morgan plc и Morgan Stanley Bank International Limited в качестве уполномоченных организаторов (далее – «Кредитный договор»), а также по иным Финансовым документам (как они определены в Кредитном договоре).**

Существенные условия обеспечиваемых Договором поручительства обязательств содержатся в Финансовых документах и включают предоставление Кредитором Заемщику кредита на сумму до 7 500 000 000 долларов США на срок до 30 декабря 2008 года с процентной ставкой, представляющей собой совокупную сумму ставки ЛИБОР и маржи в размере 1,55% годовых, а также выплату комиссий за организацию и структурирование кредита в размере 0,80% и 0,15% от суммы каждой выборки по кредиту соответственно и сумм дополнительных издержек, затрат и иных платежей (в частности, комиссии за обязательство в размере 0,20% годовых на сумму невыбранного Кредита), в соответствии с условиями Финансовых документов.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **7 500 000 000 долл. США**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного 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 31.03.2007 обязательства по сделке исполнены полностью.**

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 «Нефтяная компания «Роснефть» 19.12.2005 г., протокол № 13.**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

**18. Дата совершения сделки: 30.03.2006**

Предмет и иные существенные условия сделки: Приобретение ОАО «НК «Роснефть» у ООО «Байкалфинансгруп» 15 обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз» (34,9% от обыкновенных акций и 26,8% от уставного капитала общества) по цене 90 978 387 769,50 руб. с одновременным взаимозачетом обязательств ООО «Байкалфинансгруп» и ОАО «НК «Роснефть».

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **90 978 387 769,50 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **14%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **30.07.2006 г. обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка (с учетом сделки по приобретению 28 акций ОАО «Юганскнефтегаз», совершенной в 2005 году) являлась крупной, одобрена решением общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

#### **19. Дата совершения сделки: 14 июля 2006 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Соглашение об Андеррайтинге (Underwriting Agreement между ОАО «НК «Роснефть» (далее – «Общество»), ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (далее – «Продающий Акционер») и ABN AMRO Bank N.V. и NM Rothschild and Sons Limited (совместно выступающие под наименованием «ABN AMRO Rothschild»), Dresdner Bank AG (Лондонское отделение), J.P. Morgan Securities Ltd., Morgan Stanley & Co. International Limited, ОАО «Сбербанк России», и иными финансовыми организациями, указанными в Соглашении об Андеррайтинге (далее совместно именуемые «Андеррайтеры») (далее – «Соглашение об Андеррайтинге»), в соответствии с которым Общество обеспечивает размещение обыкновенных акций Общества по закрытой подписке в соответствии с принятым решением о выпуске таких акций, предоставляет ряд заверений и ручательств, а также принимает обязательства по возмещению ущерба (Indemnity) Андеррайтерам в отношении раскрытия информации и иных вопросов, связанных с размещением акций Общества по закрытой подписке и продажей акций Общества Продающим Акционером, суммарная стоимость которых может составить до 14 млрд. долл. США.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Законодательством Российской Федерации не предусмотрены требования о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении данной сделки.**

Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала (I квартала 2006 года), предшествующего дате совершения сделки: **свыше 308 327 002 тыс. руб., то есть свыше 50% от стоимости активов ОАО «НК «Роснефть».**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **По состоянию на 31.03.2007 г. обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Сроки исполнения обязательств по данной сделке Эмитентом соблюдаются.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **В соответствии со ст. 78 и 79 ФЗ «Об акционерных обществах» указанная сделка является крупной сделкой, решение об одобрении которой было принято общим собранием акционеров Эмитента 07.07. 2006 г. (протокол б/н).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

#### **20. Дата совершения сделки: 16 марта 2007 года**

Предмет и иные существенные условия сделки: **привлечение ОАО «НК «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 13 455 187 500 долларов США**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала (IV квартала 2006 года), предшествующего дате совершения сделки: **47,39%**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **14 марта 2008 года; по состоянию на 31.03.2007 обязательства по сделке находятся в процессе исполнения.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: 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 Эмитента 15 марта 2007 года (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **По состоянию на 31 марта 2007 года сумма основного долга по кредитному договору составила 1 120 млн.долларов США.**

**21. Дата совершения сделки: 17 марта 2007 года**

Предмет и иные существенные условия сделки: **заключение ОАО «НК «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 «НК «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 «НК «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 9 513 750 000 долларов США**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала (IV квартала 2006 года), предшествующего дате совершения сделки: **33,51%**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **не позднее 17 сентября 2008 года; по состоянию на 31.03.2007 обязательства по сделке находятся в процессе исполнения.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Сроки исполнения обязательств по данной сделке Эмитентом соблюдаются.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **В соответствии со ст. 78 и 79 ФЗ «Об акционерных обществах» указанная сделка является крупной сделкой, решение об ее одобрении было принято Советом директоров Эмитента 15.03. 2007 г. (протокол №2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **По состоянию на 31 марта 2007 года сумма основного долга по кредитному договору ООО «РН-Развитие» составила 1 515 млн.долларов США.**



### 8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Объект присвоения кредитного рейтинга:

**ОАО «НК Роснефть»**

Значение кредитного рейтинга на 31.03.2007 г.:

**Рейтинги ОАО «НК «Роснефть»:**

**Standard&Poor's: BB+ /Развивающийся**

**Moody's Investor Services Limited: Baa2/Позитивный**

**Fitch Ratings Ltd: BB+/Позитивный**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчётного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет – за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

**1) История присвоения кредитных рейтингов рейтинговым агентством Standard&Poor's (S&P):**

**Рейтинг по международной шкале для компании и для выпуска еврооблигаций (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите).**

**20.12.2002 – В/Позитивный/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.**

**11.02.2003 – В/Негативный/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.**

**Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.**

**07.04.2003 – В/Негативный/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.**

**04.07.2003 – В/Негативный/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.**

**Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.**

**24.11.2003 – В/Негативный/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.**

**Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.**

**22.01.2004 – В/Негативный/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.**

**Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.**

**15.09.2004 - В/Развивающийся/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.**

**Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.**

**24.12.2004 – В/CreditWatch Развивающийся/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.**

**Одновременно рейтинг «В/ CreditWatch Развивающийся» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.**

**03.03.2005- В/CreditWatch Развивающийся/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.**

**Одновременно рейтинг «В/ CreditWatch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.**

**12.05.2005- В/CreditWatch Развивающийся/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.**

**Одновременно рейтинг «В/CreditWatch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.**

**18.05.2005 – В-/ CreditWatch Негативный/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.**

**Одновременно рейтинг «В-/CreditWatch Негативный» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.**

**21.07.2005 – В-/Развивающийся/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.**

**Одновременно рейтинг «В-» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.**

**01.12.2005 – В+/Позитивный/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.**

Одновременно рейтинг «В+» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

31.07.2006 – ВВ/Стабильный/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «ВВ» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

15.11.2006 – ВВ/Позитивный/-- присвоен позитивный прогноз долгосрочному рейтингу ОАО «НК «Роснефть» в иностранной валюте.

12.01.2007 – ВВ+/Развивающийся/-- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте с развивающимся прогнозом.

2) История присвоения кредитных рейтингов рейтинговым агентством Moody's Investor Services Limited:

Рейтинг по международной шкале для компании и для выпуска еврооблигаций (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите).

25.02.2002 – Ва3 - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

08.12.2004 – Ва3/Позитивный/ – подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг. Присвоен рейтинг приоритетным необеспеченным обязательствам Ваа3.

09.02.2005 – Ва3/Развивающийся/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг. Присвоен рейтинг евробондам Ваа3.

18.05.2005 – Ваа3/Позитивный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг. Подтвержден рейтинг евробондам Ваа3.

08.09.2005 – Ваа3/Позитивный/ - кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций находится на пересмотре с прогнозом к повышению.

26.10.2005 – Ваа2/Стабильный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций.

15.01.2007 – Ваа2/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу ОАО «НК «Роснефть» присвоен позитивный прогноз.

3) История присвоения кредитных рейтингов рейтинговым агентством Fitch Ratings Ltd.:

14.11.2005 – ВВ+/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

28.12.2006 – ВВ+/Позитивный/ - присвоен позитивный прогноз долгосрочному кредитному рейтингу ОАО «НК «Роснефть».

Полное и сокращенное фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), место нахождения организации, присвоившей кредитный рейтинг:

**Fitch Ratings CIS Ltd**

**Дукат Плейс III**

**ул.Гашека д.6**

**Москва 125047, Россия**

**Tel.: +7 095 956 99 01 Fax: +7 095 956 99 09**

**Moody's Investors Service Limited**

**2 Minster Court**

**Mincing Lane**

**London**

**EC3R 7XB**

**Tel: +44 20 7621 9068 Fax: +44 20 7626 4698**

**The McGraw-Hill Companies, Inc.**

**Standard&Poor's**

**ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж**

**Москва, 125009, Россия**

**Tel.: +7 495 783 40 00 Fax: +7 495 783 40 01**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

[www.fitchratings.ru](http://www.fitchratings.ru) (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); [www.moody.ru](http://www.moody.ru) (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, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**Иных сведений нет.**

**Ценные бумаги ОАО «НК «Роснефть», которым присвоен рейтинг: на 31.03.2007 г. обязательства по ценным бумагам погашены.**

## **8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента**

Категория акций: **акции обыкновенные.**

Номинальная стоимость каждой акции: **0,01 рублей.**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **10 598 177 817 штук.**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0 штук.**

Количество объявленных акций: **6 332 510 632 штук.**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0 штук.**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0 штук.**

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: **1-02-00122-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 списков лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- доступа к документам бухгалтерского учета в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров, проверки ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законом;
- иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и уставом Общества.

**8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента**

Таких выпусков нет.

**8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска**

ОАО «НК «Роснефть» не размещало облигаций с обеспечением.

**8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска**

ОАО «НК «Роснефть» не размещало облигаций с обеспечением.

**8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **Ведение реестра владельцев акций Эмитента осуществляется регистратором.**

Полное и сокращенное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН», ООО «Реестр-РН».**

Место нахождения: **г. Москва, Саринский пр., д. 2, стр. 1.**

Почтовый адрес: **115035, г. Москва, Пятницкая ул., д. 22, стр. 2.**

Номер лицензии ООО «Реестр-РН» на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: **10-000-1-00330.**

Дата выдачи лицензии: **16.12.2004 г.**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия.**

Орган, выдавший лицензию: **ФСФР России.**

**8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату окончания последнего отчетного квартала, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента, а при наличии у эмитента иных ценных бумаг, находящихся в обращении, - также на выплату процентов и других платежей, причитающихся нерезидентам - владельцам таких ценных бумаг:

1. **Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;**
2. **Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ.**
3. **Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.**
4. **Таможенный кодекс РФ от 28.05.2003 г. № 61-ФЗ;**
5. **Соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между РФ и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг Эмитента;**
6. **Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в РФ»;**
7. **Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в РФ, осуществляемой в форме капитальных вложений»;**
8. **Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».**

## 8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента (акциям).

### 1. Виды доходов

#### 2. Порядок и условия налогообложения физических лиц

Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

#### 3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц

Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.

Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.

### 1. Виды доходов

Доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента могут быть получены в виде:

- дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг;
- доходов от реализации в Российской Федерации или за ее пределами ценных бумаг эмитента.

#### 2. Порядок и условия налогообложения физических лиц

Главой 23 Налогового кодекса РФ «Налог на доходы физических лиц» принята следующая классификация доходов:

- доходы от источников в Российской Федерации
- доходы, полученные от источников за пределами Российской Федерации

К доходам от источников в Российской Федерации относятся дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также доходы от реализации в Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

К доходам, полученным от источников за пределами Российской Федерации, относятся доходы от реализации за пределами Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

#### 2.1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации и (или) от источников за пределами Российской Федерации.

Налоговым периодом признается календарный год.

Если источником дохода физического лица, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов.

Налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов, полученных физическими лицами – резидентами Российской Федерации.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком.

С 01 января 2007 года в случае, если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, имущественный налоговый вычет не применяется.

В отношении доходов от реализации ценных бумаг лицами, являющимися налоговыми резидентами, налоговая ставка устанавливается в размере 13%.

#### 2.2. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации.

Порядок определения налоговой базы, применения вычетов аналогичен изложенному в п.2.1. Налоговая ставка устанавливается в размере 30 процентов в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации.

### 3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц

#### 3.1. Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.

3.1.1. Если источником дохода является российская организация, налоговая база по доходам в виде дивидендов определяется налоговым агентом.

При этом сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога, исчисленной исходя из доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.

Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом нерезидентам Российской Федерации в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов. В случае, если полученная разница отрицательна, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

По доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями, - налоговыми резидентами Российской Федерации, применяется ставка налога в размере 9 процентов.

3.1.2. Доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации ценной бумаги. Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение) и затрат на ее реализацию.

При реализации акций, полученных акционерами при реорганизации организаций, ценой приобретения таких акций признается их стоимость, определяемая следующим образом:

1. При реорганизации в форме слияния, присоединения и преобразования, предусматривающей конвертацию акций реорганизуемой организации в акции создаваемых организаций или в акции организации, к которой осуществлено присоединение, стоимость полученных акционерами реорганизуемой организации акций создаваемых организаций или организации, к которой осуществлено присоединение, признается равной стоимости конвертированных акций реорганизуемой организации по данным налогового учета акционера на дату завершения реорганизации (на дату внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности каждого присоединяемого юридического лица - при реорганизации в форме присоединения).

2. В случае реорганизации в форме выделения, разделения, предусматривающей конвертацию или распределение акций вновь создаваемых организаций среди акционеров реорганизуемой организации, совокупная стоимость полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных организаций и реорганизованной организации признается равной стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, определяемой по данным налогового учета акционера.

Стоимость акций каждой из вновь созданной и реорганизованной организации, полученных акционером в результате реорганизации, определяется в следующем порядке:

Стоимость акций каждой вновь создаваемой организации признается равной части стоимости принадлежащих акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению стоимости чистых активов созданной организации к стоимости чистых активов реорганизуемой организации.

Стоимость акций реорганизуемой организации (реорганизованной после завершения реорганизации), принадлежащих акционеру, определяется как разница между стоимостью приобретения им акций реорганизуемой организации и стоимостью акций всех вновь созданных организаций, принадлежащих этому акционеру.

Стоимость чистых активов реорганизуемой и вновь созданных организаций определяется по данным разделительного баланса на дату его утверждения акционерами в установленном порядке.

В случае реорганизации в форме выделения, предусматривающей приобретение реорганизуемой организацией акций (доли, пая) выделяемой организации, стоимость этих акций (доли, пая) признается равной стоимости чистых активов выделенной организации на дату ее государственной регистрации.

В случае, если стоимость чистых активов одной или нескольких созданных (реорганизованной) с участием акционеров организаций является отрицательной величиной, стоимость приобретения полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных (реорганизованной) организаций признается равной части стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению величины уставного капитала каждой из созданных с участием акционеров организаций к величине уставного капитала реорганизуемой организации на последнюю отчетную дату, предшествующую реорганизации.

При реализации ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

Налоговая ставка устанавливается в размере 24 процентов.

3.2. Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.

3.2.1. В случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды иностранной организации, налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка налога в размере 15%.

3.2.2. Исчисление налога на прибыль иностранными организациями имеет свои особенности в зависимости от того, осуществляет организация деятельность на территории РФ через постоянное представительство либо получает доход из источников в РФ без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ.

Иностранные организации, осуществляющие деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, уплачивают налог по ставке 24%, за исключением доходов в виде дивидендов, доходов, получаемых в результате распределения в пользу иностранных организаций прибыли или имущества организаций, иных лиц или их объединений, в том числе при их ликвидации.

К доходам, полученным иностранной организацией, которые не связаны с ее предпринимательской деятельностью в Российской Федерации, относятся доходы от реализации акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей). При этом доходы от реализации на иностранных биржах (у иностранных организаторов торговли) ценных бумаг или производных от них финансовых инструментов, обращающихся на этих биржах, не признаются доходами от источников в Российской Федерации.

Данные доходы подлежат обложению налогом по ставке 24% у источника выплаты доходов. В случае, если расходы не признаются расходом для целей налогообложения, с таких доходов налог исчисляется по ставке 20%.

При определении налоговой базы по доходам, получаемым иностранными организациями как при осуществлении деятельности на территории РФ через постоянное представительство, так и без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ, из суммы таких доходов могут вычитаться расходы в порядке, аналогичном изложенному в п.3.1.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

		Размер объяв-	Размер всех дивиден-	Наименова-ние органа	Дата проведе-		
--	--	---------------	----------------------	----------------------	---------------	--	--

Отчетный период	Категория акций	Сумма дивидендов по акциям одной категории (типа), руб.	Сумма дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории, руб.	Управление, принявшее решение о выплате дивидендов	Дата собрания органа управления, дата составления и номер протокола	Срок/форма выплаты дивидендов	Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям, руб.
2002	Обыкн. Прив.	16,63	1 475 947 151 24 052 849	общее собрание акционеров	27.06.2003, Распоряжение Минимущества от 27.06.2003 № 2827-р	до 1.10.2003/ денежная	1 475 947 151 24 052 849
2003	Обыкн. Прив.	16,50	1 476 143 544 23 856 456	общее собрание акционеров	30.06.2004, Распоряжение Росимущества от 30.06.2004 № 88-р	до 31.12.2004/ денежная	1 476 143 544 23 856 456
2004	Обыкн.	19,31	1 755 280 000	общее собрание акционеров	24.06.2005, Решение единственного акционера (ОАО «РОСНЕФТ ЕГАЗ») от 24.06.2005 б/н	до 31.12.2005/ денежная	1 755 280 000
2005	Обыкн.	1,24673	11 335 486 091,02	общее собрание акционеров	7.06.2006 (протокол б/н)	до 31.12.2006/ денежная	11 335 486 091, 02
2006	Обыкн.	-	-	решение о выплате дивидендов Эмитентом не принималось		-	-

ОАО «НК «Роснефть» не размещало облигаций.

8.10. Иные сведения  
Иных сведений нет.



**Бухгалтерская отчетность  
ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год**



Регистрационное свидетельство № 626.228 от 04.02.94 г. Москва  
Лицензия № Е 002806 на осуществление аудиторской деятельности  
выдана на основании Приказа Министерства финансов Российской Федерации от 10 декабря 2002 года № 297  
119071, г. Москва, ул. Орджоникидзе, д.10 Тел./факс: (095) 955-16-00, 955-14-00, 777-18-73  
E-mail: info@cba.ru Internet: www.cba.ru

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ  
«РОСНЕФТЬ»  
ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА  
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО**

## **СОДЕРЖАНИЕ**

<b>1.</b>	<b>СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ</b>	<b>3</b>
<b>2.</b>	<b>СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ</b>	<b>3</b>
<b>3.</b>	<b>ВВОДНАЯ ЧАСТЬ</b>	<b>3</b>
<b>4.</b>	<b>ЧАСТЬ, ОПИСЫВАЮЩАЯ ОБЪЕМ АУДИТА</b>	<b>4</b>
<b>5.</b>	<b>ЧАСТЬ, СОДЕРЖАЩАЯ МНЕНИЕ АУДИТОРА</b>	<b>4</b>
	<b>БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ</b>	

## 1. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

<b>Организационно-правовая форма и наименование</b>	Закрытое Акционерное Общество Аудиторская фирма «Центр бухгалтера и аудитора»
<b>Место нахождения</b>	129164, г. Москва, Проспект Мира, д. 101
<b>Номер и дата свидетельства о государственной регистрации</b>	№ 626.228 от 04.02.1994
<b>Лицензии</b>	Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E002806, выданная на основании Приказа Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 г. № 297.  Лицензия Б 347137 от 29 декабря 2005 года выдана Управлением ФСБ России по г. Москве и Московской области на право проведения работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.
<b>Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении</b>	Национальная федерация консультантов и аудиторов (свидетельство № 0142 от 21.09.2000)  Институт профессиональных бухгалтеров России (сертификат серия Д № 0316/77 от 31.05.2005)

## 2. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

<b>Организационно-правовая форма и наименование</b>	Открытое Акционерное Общество «Нефтяная компания «Роснефть» (ОАО «НК «Роснефть»)
<b>Место нахождения</b>	115035 г. Москва, Софийская набережная, д. 26/1
<b>Номер и дата свидетельства о государственной регистрации</b>	№ 024.537 Серия ББ № 006700 от 07 декабря 1995 года

## 3. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого Акционерного Общества «Нефтяная Компания «Роснефть» (далее по тексту – Общество) за период с 01 января по 31 декабря 2006 года включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

- Бухгалтерского баланса (ф. № 1);
- Отчета о прибылях и убытках (ф. № 2);
- Отчета об изменениях капитала (ф. № 3);
- Отчета о движении денежных средств (ф. № 4);
- Приложения к бухгалтерскому балансу (ф. № 5);
- Пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. 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.

#### **4. ЧАСТЬ, ОПИСЫВАЮЩАЯ ОБЪЕМ АУДИТА**

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утв. Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 № 696;
- Распоряжением Минимущества РФ от 30.12.2002 № 4521-р (в редакции распоряжения Минимущества от 02.12.2003 № 6703-р)
- Внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности ЗАО Аудиторской фирмы «ЦБА».

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

#### **5. ЧАСТЬ, СОДЕРЖАЩАЯ МНЕНИЕ АУДИТОРА**

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Открытого Акционерного Общества «Нефтяная Компания «Роснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 года и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

**Дата аудиторского заключения**

**30 марта 2007 года**

**Генеральный директор  
ЗАО Аудиторской фирмы «ЦБА»,  
д.э.н., профессор**

**С.А. Рассказова-Николаева**

**Руководитель проверки  
Директор Департамента аудита  
ЗАО Аудиторской фирмы «ЦБА»**

**Е.Н. Седова**

(квалификационный аттестат аудитора в области общего аудита № К 008480 от 27.07.2000 г., на неограниченный срок)

М.П.

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

на 31 декабря 2006г.

Форма N1

по ОКАТО

**Коды**

4528659600

Дата (год,месяц,число)

ОКОГУ

41114

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

77061007510

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

11.10.11 23.20 11.10.2  
63.40 60.30.11 51.70  
74.14

Организационно-правовая форма/форма собственности

ОКОПФ/ОКФС

47

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКФС

12

Местонахождение (адрес):115035,г. Москва, Софийская наб.,26/1

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	6 380	3 465 315
Основные средства	120	33 847 531	142 126 180
Незавершенное строительство	130	12 371 218	33 316 382
Долгосрочные финансовые вложения	140	351 212 057	146 701 900
Отложенные налоговые активы	145		
Геолого-разведочные активы	147		25 705 194
Прочие внеоборотные активы	150	1 671 090	5 595 618
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>399 108 276</b>	<b>356 910 589</b>
1	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	7 857 891	12 724 458
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 602 079	1 181 928
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	258 922	344 817
готовая продукция и товары для перепродажи	214	2 871 356	8 023 997
товары отгруженные	215	1 378 456	1 189 257
расходы будущих периодов	216	1 747 078	1 984 459
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	12 808 762	14 698 686
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	198 868	439 704
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	69 952 115	332 310 966
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	26 791 532	65 372 642
Краткосрочные финансовые вложения	250	123 946 135	28 395 100
Денежные средства:	260	13 710 194	3 503 396
Прочие оборотные активы	270	185 967	
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>228 659 932</b>	<b>392 072 310</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 190+290)</b>	<b>300</b>	<b>627 768 208</b>	<b>748 982 899</b>
ПАССИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4

<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	90 922	105 982
Собственные акции , выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	151 756 291	113 276 400
Резервный капитал	430	1 326 763	5 299
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	1 326 763	5 299
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	68 964 747	57 629 247
Результат от присоединения			-96 270 127
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		213 216 616
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>222 138 723</b>	<b>287 963 417</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	329 860 653	317 517 571
Отложенные налоговые обязательства	515	156 543	2 376 146
Прочие долгосрочные обязательства	520		107 332
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>330 017 196</b>	<b>320 001 049</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	48 255 986	38 790 845
Кредиторская задолженность	620	26 398 549	98 981 852
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	3 753 490	18 087 980
задолженность перед персоналом организации	624	79 370	123 398
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	5 510	130
задолженность по налогам и сборам	626	2 291 220	46 429 011
прочие кредиторы	628	20 268 959	34 341 333
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640	93	3 557
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660	957 661	3 242 179
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>75 612 289</b>	<b>141 018 433</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)</b>	<b>700</b>	<b>627 768 208</b>	<b>748 982 899</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	789	91 809
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	684 664	2 387 518
Товары, принятые на комиссию			50
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	453 149	858 126
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	50 313 128	113 105 089
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	233 001 803	44 626 596
Износ жилищного фонда	970	73	3 525
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		915

Финансовый директор

А.И.Кожин

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

**Коды**

за январь-декабрь 2006г.

Форма N2

по ОКАТО

45286596000

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

ОКОГУ

41114

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКФС

12

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	589 010 932	486 669 228
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	20	(405 941 469)	(325 837 007)
Валовая прибыль	29	183 069 463	160 832 221
Коммерческие расходы	30	(61 872 851)	(47 098 365)
Управленческие расходы	40	(7 061 156)	(3 958 386)
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010-020-030-040))	50	114 135 456	109 775 470
<b>II. Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	60	1 792 564	274 297
Проценты к уплате	70	(20 889 057)	(20 098 404)
Доходы от участия в других организациях	80	4 065 400	1 601 252
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	90	12 537 498	162 046 312
Расходы от продажи и ином выбытии прочего имущества	100	(12 854 459)	(162 296 365)
Налоговые платежи	110	(1 406 545)	(809 561)
Иные прочие доходы	120	175 923 793	9 869 363
Иные прочие расходы	130	(14 379 365)	(24 372 588)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060+070+080+090-100-110+120-130))	140	258 925 285	75 989 776
Отложенные налоговые активы	150	68 367	94 171
Отложенные налоговые обязательства	151	(2 287 970)	-55 536
Налог на прибыль и аналог.обязат.платежи	152	(44 810 571)	(19 461 827)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	160	211 895 111	56 677 656
Сумма прибыли, сформированная в результате списания сумм переоценки в добавочном капитале	161	41	47
Сумма прибыли, сформировавшаяся в результате изменения Устава	162	1 321 164	
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки 160+161+170-180)	190	213 216 616	56 677 703
<b>СПРАВОЧНО:</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	14 394 327	(979 802)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	202	20,12	24,21
Разводненная прибыль (убыток) на акцию			



**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)	204	764 614 401	(765 100 276)	766 938 681	(767 040 805)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	205	30 399 473	(7 762 604)	9 003 997	(16 630 397)
Банковские услуги	206		(1 223 457)		(1 288 556)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	207	681 290	1 677 510	184 575	(224 357)
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	208	141 039 966	(259 621)	2 395	(113 952)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	2260	893	(21 090)	2 050	(868)

Финансовый директор

А.И.Кожин

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**

**Коды**

за 2006 год

Форма №3

по ОКУД

0710003

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "НК" Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

11.10., 11.11.,  
10.20

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

47 | 12

по ОКЕИ

384

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 2005 год	3010	90 922	88 242 390	1 326 763	23 649 864	113 309 939
Изменения в учетной политике	3011	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	3013	X		X		
Остаток на 1 января предыдущего года	3014	90 922	88 242 390	1 326 763	23 649 864	113 309 939
Результат от пересчета иностранных валют	3015	X		X	X	
Чистая прибыль	3016	X	X	X	56 677 703	56 677 703
Дивиденды	3017	X	X	X	(1 755 280)	(1 755 280)
Прибыль от положительной курсовой разницы, а также израсходованную на покупку нового профильного актива, направленная в добавочный капитал		X	X	X	(9 607 540)	(9 607 540)
Отчисления в резервный фонд	3018	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:	3019	1 446	63 513 948			63 515 394
дополнительного выпуска акций	3020		X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций	3021		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3022		X	X		
Дооценка акций, имеющих рыночную стоимость	3023	X	53 906 408	X	X	53 906 408
Конвертация акций из привилегированных в обыкновенные	3024	1 446				1 446
Прибыль от положительной курсовой разницы, а также израсходованную на покупку нового профильного актива, направленная в добавочный капитал	3025		9 607 540			9 607 540
Достройка, дооборудование, реконструкция	3026	X		X	X	
Нераспр. прибыль, направленная на капвложения (ввод ОС)	3027	X		X	X	
Эмиссионный доход в части разницы между продажей и номинальной ценой акций	3028	X		X	X	
Прочие источники эмиссионного дохода	3029	X		X	X	
прочие увеличения	3030		X			

Уменьшение величины капитала за счет:	3031	(1 446)	(47)			(1 493)
Конвертация акций из привилегированных в обыкновенные	3032	(1 446)				(1 446)
уменьшения номинала акций	3033		X	X	X	
уменьшения количества акций	3034		X	X	X	
	3035					
реорганизации юридического лица	3036		X	X		
уценка акций, имеющих рыночную стоимость	3037	X		X	X	
доценка по списанным ОС	3038	X	(47)	X	X	(47)
увеличение УК	3039	X		X	X	

1	2	3	4	5	6	7
отрицательные курсовые разницы при формировании УК	3040	X		X	X	
Покрытие убытков	3041	X			X	
уменьшение ФРП при вводе ОС в эксплуатацию	3042	X	X	X		
прочие уменьшения	3045					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	3046	90 922	151 756 291	1 326 763	68 964 747	222 138 723
2006 г.						
Изменения в учетной политике	3047	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	3048	X		X		
	3049	X				
Остаток на 1 января отчетного года	3050	90 922	151 756 291	1 326 763	68 964 747	222 138 723
Результат от пересчета иностранных валют	3052	X		X	X	
Чистая прибыль	3053	X	X	X	213 216 616	213 216 616
Дивиденды	3054	X	X	X	(11 335 500)	(11 335 500)
Отчисления в резервный фонд	3055	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:	3056	15 060	85 035 350			85 050 410
дополнительного выпуска акций	3057	15 060	X	X	X	15 060
увеличения номинальной стоимости акций	3058		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3059		X	X		
Дооценка акций, имеющих рыночную стоимость	3060		26 929 807	X	X	26 929 807
Достройка, дооборудование, реконструкция	3061			X	X	
Нераспр. прибыль, направленная на капвложения (ввод ОС)	3062			X	X	
эмиссионный доход в части разницы между продажей и номинальной ценой акций	3063		58 105 543	X	X	58 105 543
Прочие источники эмиссионного дохода	3064			X	X	
прочие увеличения	3065			X		
	3066					
Уменьшение величины капитала за счет:	3067		(123 515 241)	(1 321 464)	(96 270 127)	(221 106 832)
уменьшения номинала акций	3068		X	X	X	
уменьшения количества акций	3069		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3070		X	X	(96 270 127)	(96 270 127)
уценка акций, имеющих рыночную стоимость	3071	X		X	X	

дооценка по списанным ОС	3072	X	(41)	X	X	(41)
увеличение УК	3073	X		X	X	
отрицательные курсовые разницы при формировании УК	3074	X		X	X	
Покрытие убытков	3075	X			X	
уменьшение ФРП при вводе ОС в эксплуатацию	3076	X	X	X		
прочие уменьшения	3077		(123 515 200)	(1 321 464)		(124 836 664)
	3078					
Остаток на 31 декабря отчетного года	3079	105 982	113 276 400	5 299	174 575 736	287 963 417

## II Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами: Резервный фонд					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	3082	1 326 763			1 326 763
данные отчетного года	3083	1 326 763		1 321 464	5 299
Оценочные резервы:					
данные предыдущего года	3084	64 252	224 259	54 225	234 286
данные отчетного года	3085	234 286	427 522	295 340	366 468
Резервы предстоящих расходов:					
данные предыдущего года	3088		609 249	606 249	
данные отчетного года	3089		850 239	850 239	

## Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) чистые активы	3150	222 138 816		287 966 974	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) получено на:					
Расходы по обычным видам деятельности - всего	3160				
В том числе:	3161				
Капитальные вложения во внеоборотные активы	3170				
В том числе:					

Руководитель

С.И. Макаров

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

**Коды**

за 2006 год

Форма N 4

по ОКУД

0710004

Дата (год, месяц, число)

2007 03 05

Организация ОАО "НК" Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

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	13 710 194	21 088 306
Движение денежных средств по текущей деятельности поступление – всего: в том числе	4020	1 707 632 656	1 492 390 500
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	4021	884 225 026	670 471 247
Прочие доходы	4030	823 407 630	821 919 253
Денежные средства, направленные – всего: в том числе	4040	(1 695 961 457)	(1 489 134 970)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4050	(1 524 099 466)	(1 397 299 034)
на оплату труда	4060	(2 995 400)	(1 562 956)
на выплату дивидендов, процентов	4070	(28 594 553)	(20 653 024)
на расчеты по налогам и сборам	4080	(112 869 390)	(33 485 066)
на прочие расходы	4085	(27 402 648)	(36 134 890)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	4090	11 671 199	3 255 530
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности – всего: в том числе	4110	870 013 627	241 899 987
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4111	2 810 348	302 808
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4120	818 700 248	208 487 530
Полученные дивиденды	4130	1 676 915	1 601 524
Полученные проценты	4140	935 789	59 322
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4150	45 639 640	30 126 849
прочие поступления	4151	250 687	1 321 954
Направлено по инвестиционной деятельности – всего:	4052	(989 011 368)	(424 450 345)
Приобретение дочерних организаций	4160	(5 749 449)	(9 224 685)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	4170	(43 295 661)	(7 061 425)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4180	(816 590 381)	(372 765 763)
Займы, предоставленные другим организациям	4190	(123 375 877)	(35 398 269)
Прочие перечисления	4191		(203)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	4200	(118 997 741)	(182 550 358)
Получено по финансовой деятельности – всего: в том числе	4210	474 422 659	407 752 265
Поступления от эмиссии	4220	58 108 394	
займы полученные	4230	40 390 706	41 931 409
кредиты полученные	4250	373 645 028	365 729 535

прочие поступления	4260	2 278 531	91 321
По финансовой деятельности выбыло – всего: в том числе	4280	(377 302 915)	(235 835 549)
погашение займов (без процентов)	4290	(22 832 156)	(45 603 964)
погашение кредитов (без процентов)	4310	(341 824 705)	(161 097 647)
прочие перечисления	4340	(12 646 054)	(29 133 938)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4360	97 119 744	171 916 716
Чистое увеличение (уменьшение денежных средств) и их эквивалентов		(10 206 798)	(7 378 112)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	4350	3 503 396	13 710 194
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю		(610 409)	143 092

Финансовый директор

А.И. Кожинов

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ  
за 2006г.**

**Коды**

	<b>Форма N 5</b>	по ОКУД	0710005
	<b>Дата (год, месяц, число)</b>		2006 03 15
<b>Организация</b> ОАО "Нефтяная компания "Роснефть"		по ОКПО	00044428
<b>Идентификационный номер налогоплательщика</b>		ИНН	7706107510 11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70.74.14
<b>Вид деятельности</b> Промышленность		по ОКВЭД	47 12
<b>Организационно-правовая форма/форма собственности</b>		по ОКФС/ОКФС	384
<b>Единица измерения:</b> тыс. руб.		по ОКЕИ	

**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	26	444		470
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101		406		406
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102				
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5103				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104	26	38		64
у патентообладателя на селекционные достижения	5105				
Организационные расходы	5106				
Деловая репутация организации	5107				
Прочие	5108	7 931	3 754 276		3 762 207

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	5109	1 577	297 362
в том числе:			
(исключительные права на результаты интеллектуальной собственности) организационные расходы	5111	6	86
Организационные расходы	5112		

**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	4 506 677	12 694 398	(1 420 744)	15 780 331
Сооружения и передаточные устройства	5114	32 131 882	133 357 287	(229 228)	165 259 941
Машины и оборудование	5115	6 854 602	22 022 300	(4 459 534)	24 417 368
Транспортные средства	5116	540 185	3 328 894	(315 541)	3 553 538
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	308 805	305 235	(17 394)	596 646

Рабочий скот	5118				
Продуктивный скот	5119				
Многолетние насаждения	5120				
Другие виды основных средств	5121	33 257	26 776	(570)	59 463
Земельные участки и объекты природопользования	5122	1 974	155 169	(80)	157 063
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123				
Итого	5124	44 377 382	171 890 059	(6 443 091)	209 824 350

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	5125	10 529 851	67 698 170
в том числе:			
зданий и сооружений	5126	7 377 927	55 716 009
машин, оборудования, транспортных средств	5127	2 988 034	11 619 544
других	5128	163 890	362 617
передано в аренду объектов основных средств – всего	5129	37 458 515	172 759 673
в том числе:			
здания	5130	4 426 026	11 762 817
Сооружения	5131	28 781 155	140 578 929
Переведено объектов основных средств на консервацию	5132	4 336 213	11 695 829
Получено объектов основных средств в аренду-всего	5133	789	91 809
в том числе:			
лизинг			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	5134	5 700 189	45 945 989
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 50 292	На конец отчетного года 4 1 123 042

#### 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>	5144			( )	
<b>в том числе:</b>		<b>9 144</b>	<b>17 417</b>	<b>( 6 000 )</b>	<b>20 531</b>
				( )	
				( )	
<b>Справочно:</b>			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			2	3	4
			5145	9 144	20 531
<b>Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы</b>			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
<b>Расходы на освоение природных ресурсов - всего</b>	5147	<b>959 734</b>	<b>41 849 266</b>	<b>( 12 596 874 )</b>	<b>30 212 126</b>
<b>в том числе</b>				( )	
Геологоразведочные работы		959 734	16 144 072	( 12 596 874 )	4 506 932
Геологоразведочные активы			25 705 194	( )	25 705 194
<b>Справочно:</b>			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 аналогичными работами			2	3	4
			5148	959 734	4 506 932
<b>Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные</b>			5 149		5 626

**Финансовые вложения**

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
Наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного года	на начало отчетного года	на конец отчетного года
		3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
<b>Вклады в уставные (складочные капиталы) других организаций - всего</b>	5150	<b>329 034 058</b>	<b>60 070 187</b>		
<b>в том числе дочерних</b>	5151	<b>321 457 745</b>	<b>50 552 171</b>		

зависимых обществ	51511	7 306 528	8 916 799		
прочих организаций	51512	269 785	601 217		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5152		3 369		
в том числе процентные			3 369		
беспроцентные					
Ценные бумаги других организаций - всего	5153	937 477	4 260 406	522 985	1 398 858
в том числе облигации	51541		2 678 185		
векселя	51542	937 477	1 582 221	522 985	1 398 858
Предоставленные займы	5155	21 001 375	81 880 047	99 255 900	9 401 167
Депозитные вклады	5156			10 318 310	1 448 210
Вклады в совместную деятельность	51561	239 147	487 891		
Прочие	5157			13 848 940	16 146 865
Итого	5158	351 212 057	146 701 900	123 946 135	28 395 100
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	5159	116 601 999	482 357		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	5160	116 601 999			
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5161				
Ценные бумаги других организаций – всего	5162		2 678 185		
В том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	5163		2 678 185		
Прочие	5164				
Итого	5165	116 601 999	3 160 542		
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	5166		(16 536)		
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного года	5167		(16 536)		

#### 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	5168	69 952 115	332 310 966
в том числе:	5169	26 791 532	65 372 642
расчеты с покупателями и заказчиками			
авансы выданные	5170	9 428 217	12 751 792
прочая	5171	33 732 366	254 186 532
долгосрочная – всего	5172	198 868	439 704
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5173		
авансы выданные	5174		
Прочая	5175	198 868	439 704

Итого	5176	70 150 983	332 750 670
Кредиторская задолженность: краткосрочная всего	5177	75 612 196	141 014 876
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5178	3 753 490	18 087 980
авансы полученные	5179	4 517 791	5 849 546
расчеты по налогам и сборам	5180	2 291 220	46 429 011
Кредиты	5181	22 643 503	35 554 715
Займы	5182	25 612 483	3 236 130
Прочая	5183	16 793 709	31 857 494
долгосрочная-всего	5184	329 860 653	317 624 903
в том числе: кредиты	5185	286 302 956	287 735 895
Займы	5186	43 557 697	38 781 676
Прочая			107 332
Итого	5187	405 472 849	458 639 779

#### Расходы по обычным видам деятельности

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
Наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	5188	225 083 148	166 574 631
Затраты на оплату труда	5189	2 453 405	1 225 808
Отчисления на социальные нужды	5190	157 589	108 503
Амортизация	5191	5 648 374	3 082 648
Прочие затраты	5192	63 962 362	6 331 878
Итого по элементам затрат	5193	297 304 878	177 323 468
Изменение остатков (прирост (+), уменьшение (-)): незавершенного производства	5194	85 895	(45 465)
расходов будущих периодов	5195	237 381	446 503
резервов предстоящих расходов	5196		

#### Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Полученные – всего	5197	50 313 128	113 105 089
в том числе: векселя	5198	50 294 056	113 086 017
Имущество, находящееся в залоге	5199		
и него: объекты основных средств	5200		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	5201		
Прочее	5202		
Выданные – всего	5203	233 001 803	44 626 596
в том числе: векселя	5204	13 861 994	13 893 824
Имущество, переданное в залог	5205		
и него: объекты основных средств	5206		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	5207	10	3 760
Прочее	5208	219 139 799	30 729 012

**Государственная помощь**

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	5209				
в том числе					
Бюджетные кредиты - всего		на начало отчетного года	получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
	5210				

Финансовый директор \_\_\_\_\_ А.И.Кожин

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ С.Н.Ким

**Расчет чистых активов ОАО «НК «Роснефть» (по балансовой оценке)  
на 31.12.2006 г.**

№ п/п	Наименование показателя	Код стр. баланса	На 01.01.06 (тыс. руб.)	На 31.12.06 (тыс. руб.)
<b>1.</b>	<b>Активы</b>			
1	Нематериальные активы	110	6 380	3 456 315
2	Основные средства	120	33 847 531	142 126 180
3	Незавершенное строительство	130	12 371 218	33 316 382
4	Долгосрочные и краткосрочные фин. вложения	140,250	475 158 192	175 097 000
5	Отложенные налоговые активы	145		
6	Геолого-разведочные активы	147		25 705 194
7	Прочие внеоборотные активы	150	1 671 090	5 595 618
8	Запасы	210	7 857 891	12 724 458
9	НДС по приобретенным ценностям, акциз	220	12 808 762	14 698 686
10	Дебиторская задолженность	230,240	70 150 983	332 750 670
11	Денежные средства	260	13 710 194	3 503 396
12	Прочие оборотные активы	270	185 967	
13	Итого активы (сумма пунктов 1-12)		627 768 208	748 982 899
<b>2.</b>	<b>Пассивы</b>			
14	Долгосрочные обязательства по займам, кредитам	510	329 860 653	317 517 571
15	Отложенные налоговые обязательства	520	156 543	2 376 146
16	Прочие долгосрочные обязательства			107 332
17	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	48 255 986	38 790 845
18	Кредиторская задолженность	620	26 398 549	98 981 852
19	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	650		
21	Прочие краткосрочные обязательства	660	957 661	3 242 179
22	Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов (сумма пунктов 14-19)		405 629 392	461 015 925
23	Стоимость чистых активов (итого активов минус итога пассивов) п.13-п.20		222 138 816	287 966 974

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

## Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» (далее Общество) за 2006 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

### 1. Организация и сферы деятельности

Нефтяная компания ОАО «НК «Роснефть» учреждена как открытое акционерное общество 07.12.1995 года путем преобразования государственного предприятия «Роснефть». Все активы и пассивы, ранее находившиеся под управлением предприятия «Роснефть», были переданы Головной Компании по балансовой стоимости на дату учреждения вместе с правами собственности, принадлежавшими Правительству Российской Федерации (далее «Государство») в других приватизированных нефтегазовых предприятиях. Передача активов и пассивов была осуществлена согласно Указу Президента Российской Федерации № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» от 01.04.1995 года и в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» от 29.09.1995 года. Такая передача представляет собой реорганизацию активов, находящихся под контролем Государства, и, соответственно, для ее отражения использовалась балансовая стоимость активов.

#### *Юридический адрес Общества*

Юридический адрес ОАО «НК «Роснефть»: 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

#### **Состав Совета директоров Компании:**

- |                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| 1. Сечин Игорь Иванович           | <i>Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации – Помощник Президента Российской Федерации, Председатель Совета директоров</i> |
| 2. Андросов Кирилл Геннадьевич    | <i>Заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации</i>  |
| 3. Богданчиков Сергей Михайлович  | <i>Президент ОАО «Нефтяная компания «Роснефть»</i>   |
| 4. Костин Андрей Леонидович       | <i>Президент ОАО «Банк Внешней Торговли»</i>   |
| 5. Нарышкин Сергей Евгеньевич     | <i>Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации - Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации</i>                            |
| 6. Некипелов Александр Дмитриевич | <i>Вице-президент Российской академии наук</i>   |
| 7. Никитин Глеб Сергеевич         | <i>Начальник управления Федерального агентства по управлению федеральным имуществом</i>  |
| 8. Реус Андрей Георгиевич         | <i>Заместитель Министра промышленности и энергетики Российской Федерации</i>   |
| 9. Ханс Йорг Рудлофф              | <i>Председатель Правления Банка Барклайз Капитал</i>   |

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждение членам Совета директоров выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год. В 2006 году выплаты членам Совета Директоров не производились.

#### **Состав Ревизионной комиссии Компании:**

- |                                  |   |
|----------------------------------|---|
| 1. Бондаренко Михаил Григорьевич | <i>Начальник отдела департамента Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации</i> |
| 2. Лацис Артур Игоревич          | <i>Заместитель начальника отдела корпоративной</i>  |

3. Соловьева Елена Алексеевна *Начальник отдела управления Федерального агентства по энергетике*

**Исполнительный орган Общества:**

1. Богданчиков Сергей Михайлович *Президент ОАО «НК «Роснефть»*

**В состав Правления Общества входят:**

1. Богданчиков Сергей Михайлович *Президент, Председатель Правления*
2. Борисенко Николай Александрович *Первый Вице-президент, заместитель Председателя Правления*
3. Кудряшов Сергей Иванович *Первый Вице-президент*
4. Барановский Анатолий Иванович *Вице-президент*
5. Землюк Степан Васильевич *Вице-президент*
6. Ким Сун Не *Главный бухгалтер*
7. Турсунов Ризо Шарипович *Вице-президент*
8. О'Браен Питер Ллойд *Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге Вице-президента ОАО «НК «Роснефть»*

Членам Правления ОАО «НК «Роснефть» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

Данные об исполнительных и контрольных органах приведены по состоянию на дату подписания бухгалтерской отчетности за 2006 год.

***Структура уставного капитала***

По состоянию на 31 декабря 2006 года владельцами акций ОАО «НК Роснефть» являлись: владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 75,16 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»,

владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющими 0,000000009 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлась Российская Федерация в лице Росимущества,

владельцем 1 000 000 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 9,44 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось ОАО «НК «ЮКОС»,

номинальным держателем 1 034 133 827 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 9,76 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлся Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации,

номинальным держателем 332 119 664 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 3,13 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлся Банк внешнеэкономической деятельности СССР (Внешэкономбанк),

владельцами и номинальными держателями 197 126 185 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 1,86 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлись юридические лица, владеющие менее 1% акций,

владельцами 68 981 757 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 0,65 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлись физические лица.

### **Описание деятельности**

Основными видами деятельности Общества являются:

- Проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ;
- Добыча, подготовка и транспортировка нефти, газа и газового конденсата;
- Переработка нефти и производство нефтепродуктов;
- Реализация нефти, газа, газового конденсата и нефтепродуктов;
- Инвестиционная деятельность;
- Иные виды деятельности.

Общество получает значительную долю выручки от реализации продукции в долларах США. Кроме того, значительная часть финансовой деятельности и обязательств также выражена в долларах США. При этом, большая часть осуществленных операционных и инвестиционных затрат, прочих обязательств, а также налоговые обязательства выражены в российских рублях. В связи с падением курса доллара США относительно рубля Общество подвержено соответствующему валютному риску, но этот риск в значительной степени нивелируется ростом цен на нефть.

### **Реорганизация общества**

17.04.2006 года состоялись заседания советов директоров ОАО «НК «Роснефть» и 12 основных дочерних акционерных обществ, на которых были рассмотрены вопросы, связанные с реорганизацией (консолидацией) ОАО «НК «Роснефть» в форме присоединения к ней дочерних акционерных обществ.

В рамках консолидации к Обществу присоединены 12 его дочерних обществ: 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 НПЗ», ОАО «НК «Роснефть-Туапсинский НПЗ», ОАО «НК «Роснефть-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть-Туапсенефтепродукт».

Советами директоров Общества и дочерних обществ, в соответствии с требованиями законодательства и в рамках установленных процедур были определены коэффициенты конвертации акций дочерних обществ в акции Общества и цена выкупа акций Общества и присоединяемых дочерних обществ, утверждены обоснования условий и порядка реорганизации, содержащиеся в договорах о присоединении дочерних обществ к Обществу.

02.06.2006 года состоялось общее собрание акционеров ОАО «НК «Роснефть», на котором было принято решение о реорганизации в форме присоединения дочерних обществ и утверждены договоры о присоединении дочерних обществ к Обществу.

02.06.2006 года состоялись общие собрания акционеров 12 дочерних акционерных обществ, на которых приняты решения об их реорганизации в форме присоединения к Обществу, утверждены договоры о присоединении к Обществу и утверждены передаточные акты. В этот же день проведено совместное общее собрание акционеров Общества и присоединенных дочерних обществ для внесения изменений и дополнений в устав Общества в части правопреемственности Общества относительно присоединяемых в результате реорганизации дочерних обществ.

Реализация программы консолидации завершена по состоянию на 1 октября 2006 года.

1 октября 2006 года в рамках проводимой консолидации состоялось присоединение дочерних обществ к Обществу. Изменения в показателях баланса Общества в результате присоединения составили:

тыс.

руб.

Показатель	Значение до присоединения (на 30.09.2006г.)	Значение после присоединения (на 01.10.2006г.)	Величина изменения	Причина изменения
<b>1. Внеоборотные активы</b>				
Нематериальные активы	6 064	3 502 282	3 496 218	Присоединение дочерних обществ
Основные средства	35 368 392	120 865 456	85 497 064	Присоединение дочерних обществ



Незавершенное строительство	13 297 592	49 764 782	36 467 190	Присоединение дочерних обществ
Долгосрочные финансовые вложения	533 010 168	131 045 920	- 401 964 248	Присоединение дочерних обществ (85 814 934), исключения вложений в уставные капиталы присоединяемых дочерних обществ (- 438 638 237), исключение внутригруппового оборота (-49 140 945)
Геолого-разведочные активы	23 563 765	23 736 016	172 251	Присоединение дочерних обществ
Прочие внеоборотные активы	904 847	904 847	0	
<b>Итого по разделу 1</b>	<b>606 150 828</b>	<b>329 819 303</b>	<b>-276 331 525</b>	
<b>2. Оборотные активы</b>				
Запасы	9 377 307	13 684 937	4 307 630	
В т.ч. сырье, материалы	1 852 312	1 979 672	127 360	Присоединение дочерних обществ
затраты в незавершенном производстве	467 377	468 508	1 131	Присоединение дочерних обществ
готовая продукция и товары для перепродажи	3 369 448	7 427 055	4 057 607	Присоединение дочерних обществ
товары отгруженные	1 987 165	1 987 165	0	
расходы будущих периодов	1 701 005	1 822 537	121 532	Присоединение дочерних обществ
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	12 856 847	18 181 060	5 324 213	Присоединение дочерних обществ
Дебиторская задолженность (платежи ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	302 424	414 153	111 729	Присоединение дочерних обществ
Дебиторская задолженность (платежи ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	72 949 798	186 684 122	113 734 324	Присоединение дочерних обществ (117 910 133), исключение внутригруппового оборота (-4 175 809)
Краткосрочные финансовые вложения	47 561 617	40 719 555	- 6 842 062	Присоединение дочерних обществ (26 287 663), исключение внутригруппового оборота (- 33 129 725)
Денежные средства	3 244 832	3 547 893	303 061	Присоединение дочерних обществ
Прочие оборотные активы	545 091	545 091	0	
<b>Итого по разделу</b>	<b>146 837 916</b>	<b>263 776 811</b>	<b>116 938 895</b>	

<b>2</b>				
<b>Баланс</b>	<b>752 988 744</b>	<b>593 596 114</b>	<b>- 159 392 630</b>	
<b>3. Капитал и резервы</b>				
Уставный капитал	93 772	105 981	12 209	Изменение в устав Компании, в связи с регистрацией отчетов об итогах выпуска дополнительных акций, размещенных в связи с присоединением дочерних обществ
Добавочный капитал	236 791 600	113 276 400	- 123 515 200	Исключение вложений в уставные капиталы присоединяемых дочерних обществ (переоценка акций дочерних обществ котируемых на рынке ценных бумаг до даты присоединения -123 515 200)
Резервный капитал	1 326 763	1 326 763	0	
Нераспределенная прибыль прошлых лет	57 629 247	57 629 247	0	
Нераспределенная прибыль (результат консолидации)		- 96 270 131	- 96 270 131	Результат присоединения
Нераспределенная прибыль отчетного года	76 386 385	76 386 385	0	
<b>Итого по разделу 3</b>	<b>372 227 767</b>	<b>152 454 645</b>	<b>- 219 773 122</b>	
<b>4. Долгосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	329 349 548	306 778 466	- 22 571 082	Присоединение дочерних обществ (26 444 990), исключение внутригруппового оборота (-49 016 072)
Отложенные налоговые обязательства	18 1959	181 959	0	
Прочие долгосрочные обязательства	0	4 552 286	4 552 286	Присоединение дочерних обществ
<b>Итого по разделу 4</b>	<b>329 531 507</b>	<b>311 512 711</b>	<b>- 18 018 796</b>	
<b>5. Краткосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	30 987 100	7 074 600	-23 912 500	Присоединение дочерних обществ (9 342 389), исключение внутригруппового оборота (-33 254 889)
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	7 217 045	29 952 193	22 735 148	Присоединение дочерних обществ (9 775 473), исключение внутригруппового оборота (-1 901 124)

Задолженность перед персоналом	61 670	77 223	15 553	Присоединение дочерних обществ
Задолженность перед внебюджетными фондами	6 203	9 666	3 463	Присоединение дочерних обществ
Задолженность по налогам и сборам	1 591 250	73 215 734	71 624 484	Присоединение обществ
Расчеты с прочими кредиторами	11 052 290	18 982 112	7 929 822	Присоединение дочерних обществ (10 204 507), исключение внутригруппового оборота (- 2 274 685)
Доходы будущих периодов	190	3 508	3 318	Присоединение дочерних обществ
Резервы предстоящих расходов	313 722	313 722	0	
<b>Итого по разделу 5</b>	<b>51 229 470</b>	<b>129 628 758</b>	<b>78 399 288</b>	
<b>Баланс</b>	<b>752 988 744</b>	<b>593 596 114</b>	<b>- 159 392 630</b>	

### ИРО Общества

В июле 2006г. акционеры Роснефти провели первичное публичное размещение обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» в России, а также глобальных депозитарных расписок («ГДР»), выпускаемых в отношении таких акций на Лондонской фондовой бирже. В ходе размещения было реализовано 1 126 357 616 обыкновенных акций Компании. Дополнительно были размещены 285 064 359 вновь выпущенных обыкновенных акций Компании. В результате размещения Компания получила доход от реализации таких вновь выпущенных акций в размере 58 108,4 млн. рублей. Превышение цены размещения акций над номинальной стоимостью акций отражено в учете по статье добавочный капитал в сумме 58 105,5 млн. рублей

### *Перечень дочерних и зависимых предприятий с указанием доли в уставном капитале и доли в голосующих акциях*

Перечень дочерних и зависимых обществ, входящих в состав Компании с указанием принадлежащей Обществу долей в уставном капитале и доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве на 31.12.2006 года приведен в таблице.

№ п/п	Наименование организаций	Доля участия Компании	
		% в УК	% в голосующих акциях
	<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	ЗАО "Комсомольскнефть"	100,00	100,00
8	ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"	68,70	91,60
9	ОАО "Грознефтегаз"	51,00	51,00

10	ООО "Компания Полярное Сияние"	50,00	
11	ОАО "Дагнефтегаз"	40,00	40,00
12	ОАО "Верхнечонскнефтегаз"	25,94	25,94
13	ООО "Каспойл"	75,10	
	<b>Нефтеперерабатывающие предприятия</b>		
14	ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	100,00	
15	ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	100,00	
16	ОАО "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"	65,42	87,23
17	ОАО "ВАРУСТ"	60,25	60,25
	<b>Предприятия нефтепродуктообеспечения</b>		
18	ООО "РН-Находканефтепродукт"	100,00	
19	ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"	100,00	
20	ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	100,00	
21	ООО "РН-Востокнефтепродукт"	100,00	
22	ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"	97,79	97,79
23	ОАО "Находкинский нефтеналивной морской торговый порт"	97,51	97,51
24	ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"	89,50	96,61
25	ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"	88,66	92,91
26	ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"	83,32	90,33
27	ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесск нефтепродукт"	85,99	87,46
28	ОАО "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"	66,67	86,97
29	ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"	64,18	78,59
30	ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"	49,52	66,03
31	ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"	45,38	60,51
32	ОАО "НК "Роснефть"-АРТАГ"	38,00	50,67
33	ООО "Ю-Кубань"	49,00	
	<b>Прочие организации</b>		
	<i>Группа сахалинских проектов</i>		
34	ЗАО "Сахалинские Проекты"	100,00	100,00
35	ЗАО "Востокшельф"	100,00	100,00
36	"West Kamchatka Holding B.V."	60,00	
37	ООО "РН-Кайганнефтегаз"	99,99	
38	ЗАО "Восток-Шмидт Нефтегаз"	99,00	99,00
39	ЗАО "Запад-Шмидт Нефтегаз"	99,00	99,00
40	ЗАО "РН-Астра"	99,00	99,00
41	ООО "Венинефть"	99,00	

42	ООО "Восток-Шмидт Инвест"	99,00	
43	ООО "Запад-Шмидт Инвест"	99,00	
44	ОАО "Роснефть-Сахалин"	55,00	55,00
45	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	100,00	100,00
46	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-АМК"	100,00	100,00
	<b><i>Управление зарубежными проектами</i></b>		
47	КОО "Роснефть Интернейшнл Лтд"	100,00	100,00
48	ООО "РН-Казахстан"	99,99	
49	КОО "Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд"	51,00	51,00
	<b><i>Группа сервисных предприятий</i></b>		
50	ООО "РН-Бурение"	100,00	
51	ОАО "КНГ-Машзаводсервис"	92,30	96,67
52	ОАО "Пурнефтеотдача"	61,54	61,54
53	ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"	100,00	
54	ООО "КНПЗ-Сервис"	100,00	
	<b><i>Группа финансовых институтов</i></b>		
55	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	76,47	76,47
56	ООО "Охабанк"	33,40	
	<b><i>Наука</i></b>		
57	ООО "СахалинНИПИморнефть"	100,00	
58	ООО "ЮНГ-НТЦ Уфа"	100,00	
59	ООО "НК "Роснефть-НТЦ"	64,22	
	<b><i>Группа логистики и транспорта</i></b>		
60	ООО "РН-Трейд"	99,99	
61	ЗАО "Роснефтефлот"	51,00	51,00
62	ОАО "Московская газовая компания"	50,00	50,00
63	ОАО "Дальтрансгаз"	25,00	25,00
64	ЗАО "Восточный Нефтеналивной Терминал"	100,00	100,00
	<b><i>Группа прочих организаций</i></b>		
65	ООО "Байкалфинансгруп"	99,90	
66	ООО "Восток-Энерджи"	51,00	
67	ООО "Пурсатком"	49,00	
68	ЗАО "Росшельф"	26,42	26,42
69	ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"	25,00	25,00
70	ЗАО "Рос&Нефть"	25,00	25,00
71	ООО "ЧОП "КНПЗ-Страж"	100,00	
72	ООО "ПСО "Ласточка"	81,00	

## **2. Производственные показатели**

По итогам 2006 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Общества получена в размере 114 135,45 млн. рублей. По отношению к уровню 2005 года (109 775,47 млн. рублей) рост показателя составил 103,97%

В 2006 году Обществом добыто 21 313 тыс. тонн нефти, что на 19 113 тыс. тонн больше по сравнению с прошлым годом. Причиной такого роста является передача лицензий на право пользования недрами присоединенных дочерних обществ после консолидации с 1 октября 2006г.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин) в 2006 году увеличилась по сравнению с 2005 годом на 102 341,7 млн. рублей, рост показателя составил 121%.

В 2006 году Обществом были приобретены 11 новых лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в Иркутской области, Красноярском крае, Таймырском АО, Сахалинской области по следующим участкам: Восточно–Сугдинский, Вадинский, Туколандский, Пендомаяхский, Могдинский, Санарский, Даниловский, Северо-Чарский, Осовейское, Кулиндинский, Каурунанинская площадь (западная часть).

В результате консолидации ОАО «НК «Роснефть», все лицензии на право пользования недрами присоединенных дочерних обществ (ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Сахалимморнефтегаз», ОАО «Пурнефтегаз», ОАО «Краснодарнефтегаз», ОАО «Ставропольнефтегаз», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «Северная нефть») были переданы на баланс ОАО «НК «Роснефть».

Общество вовлечено в программы по разработке месторождений и геологоразведке на лицензионных участках Общества, на территории дочерних обществ и на территориях, где Общество и ее дочерние общества участвуют в долевых проектах. Финансирование затрат осуществляется в основном за счет собственных средств. Наряду с этим Общество занималось поиском других источников финансирования. По мнению руководства, Общество получит все необходимое финансирование для успешного завершения указанных программ.

Общий объем первичной переработки нефти Общества на российских нефтеперерабатывающих заводах в 2006 году составил 23,8 млн. тонн, в том числе на собственных заводах (включая мини НПЗ), было переработано 10,8 млн. тонн, на прочих нефтеперерабатывающих заводах – 13,0 млн. тонн. Таким образом, объем первичной переработки нефти был увеличен по сравнению с 2005 годом на 110,7%.

Реализация собственных нефтепродуктов составила 22,2 млн. тонн, в том числе реализация нефтепродуктов на экспорт составила 13,25 млн. тонн, что сопоставимо показателям 2005 года.

Объем продаж на внутреннем рынке с учетом реализации сбытовым дочерним обществам увеличился с 7,4 млн. тонн в 2005 году до 9 млн. тонн в 2006 году, рост 121,6%. Общий объем реализации сбытовым дочерним обществам составил 5,7 млн. тонн (121,3 % к уровню 2005 года).

По итогам работы за 2006 год среднесписочная численность работающих в Обществе, включенных в отчетность, составила 1084 человек.

## **3. Методика подготовки бухгалтерской отчетности**

### ***Нормативная база подготовки отчетности***

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (в ред. Приказов Минфина РФ от 30 декабря 1999г. № 107н, от 24 марта 2000г. № 31н, от 18 сентября 2006г. №115н);
- Приказ Минфина РФ от 22 июля 2003 г. №67н «О формах бухгалтерской отчетности организации» (в ред. Приказов Минфина РФ от 31 декабря 2004 г. № 135н, от 18 сентября 2006г. №115н);
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 6 июля 1999г. № 43н. (в редакции приказа от 18 сентября 2006г. №115н).

### ***Изменение вступительных остатков баланса***

На 31 декабря 2006 года по строке 150 баланса «прочие внеоборотные активы» отражены капитальные вложения в геологоразведочные активы и научно-исследовательские и опытно-

конструкторские работы, сальдо активов по которым на начало отчетного периода было отражено по строке 130 баланса «незавершенное строительство».

В целях сопоставимости показателей, а также в соответствии с утвержденными типовыми формами корпоративной отчетности внесена корректировка вступительных остатков баланса:

	тыс. руб.		
актив	на 31.12.05	изменения	на 01.01.06
незавершенное строительство	13 340 066	- 968 848	12 371 218
прочие внеоборотные активы	702 242	968 848	1 671 090
<b>пассив</b>			
займы и кредиты	49 213 647	-957 661	48 255 986
прочие краткосрочные обязательства	0	957 661	957 661

#### 4. 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 РФ от 9.12.1998 года № 60н:

- допущения имущественной обособленности (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 2006 году*

1. В составе основных средств учитываются активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказания 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 18.09.2006 года), основные средства в бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом, за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002г. и по которым в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990г. амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1000 пробега. По объектам, стоимостью до 10000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 года и до 01.01.2006 года, амортизация начислялась в полном размере в момент принятия объектов к учету, после 01.01.2006 года амортизация начисляется линейным способом.

Находящиеся в запасе основные средства разделены на две группы, по которым установлен различный порядок учета. Основные средства, нахождение которых в запасе обусловлено технологической необходимостью (аварийный, страховой, технологический запасы), отражаются в учете и отчетности в составе основных средств, по ним начисляется амортизация в общеустановленном порядке. Основные средства, нахождение которых в запасе не обусловлено технологической необходимостью, отражаются в учете и отчетности в составе вложений во внеоборотные активы, амортизация по ним не начисляется.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 16.10.00 г. № 91н. 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. Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную задолженность не производится.
5. Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются ежемесячно.
6. Выручка от реализации 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 годом 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. Результаты переоценки акций дочерних обществ, имеющих текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности с отнесением сумм дооценки на добавочный капитал.
10. Результаты геологоразведочных работ 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,

*Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2007 года*

Изменения учетной политики на 2007год обусловлены введением новых положений законодательства Российской Федерации, изменением системы управления Общества и разработкой новых методов бухгалтерского учета. Эти изменения заключаются в следующем:

1. Основные средства.

- Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. Учетной политикой на 2006г. предусматривался порядок, по которому объект признавался основным средством не ранее даты начала использования в производстве или для управленческих нужд.
- Все объекты основных средств находящиеся в запасе амортизируются в общеустановленном порядке. В Учетной политике на 2006г. была предусмотрена такая возможность только по объектам находящимся в аварийном, страховом, технологическом запасе.

2. Дебиторская и кредиторская задолженность.

Установлены следующие критерии резерва по сомнительной задолженности:

- до 3-х месяцев – резерв не создается;
- свыше 3-х до 12 месяцев – резерв создается в размере от 50% до 100%;
- свыше 12 месяцев – резерв создается в размере 100%.

В Учетной политике на 2006г. было установлено, что резерв создается в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга.

3. Учет расчетов по налогу на прибыль.

Общество отражает в бухгалтерском балансе развернуто сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства. В Учетной политике на 2006г. - свернуто.

4. Учет суммовых и курсовых разниц.



В связи с выходом новых Приказов Минфина РФ № 156н от 27.11.2006г., № 155н от 27.11.2006г., № 154н от 27.11.2006г. внесены дополнения в раздел курсовых разниц, в том числе, что суммовые разницы учитываются в порядке как курсовые разницы.

## 5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

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 года № 359.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости. В бухгалтерском учете основные средства отражены по первоначальной стоимости их приобретения, сооружения и изготовления. В отчетном году переоценка основных средств не производилась. Стоимость основных средств погашалась путем начисления амортизации по ним в течение установленного срока полезного использования.

тыс. руб.

Группы объектов ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 01.01.06	Амортизация на 01.01.06	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.06г.	Амортизация на 31.12.06г.
Здания	4 506 677	575 725	15 780 331	3 368 823
Сооружения и передаточные устройства	32131882	6802202	165259941	52 347 186
Машины, оборудование, транспортные средства	7 394 787	2 988 034	27 970 906	11 619 544
Производственный и хозяйственный инвентарь	308 805	156 258	596 646	346 455
Прочие виды ОС	35 231	7 632	216 526	16 162
<b>Итого</b>	<b>44 377 382</b>	<b>10 529 851</b>	<b>209 824 350</b>	<b>67 698 170</b>

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2006 года составила 209 824 млн. рублей и увеличилась по сравнению с 2005 годом за счет основных средств присоединенных дочерних обществ и ввода новых объектов. Первоначальная стоимость объектов основных средств присоединенных дочерних обществ составила 139 839 млн. рублей, начисленная амортизация по этим объектам составила 54 342 млн. рублей. Введено в действие объектов основных средств на сумму 32 051 млн. рублей.

В 2006 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов и приобретенному оборудованию, требующему и не требующему монтажа, входящему и не входящему в смету строек, составил 19 445,8 млн. рублей (без учета НДС). Источники финансирования капитальных вложений: амортизация в сумме 5 653,5 млн. рублей; нераспределенная прибыль отчетного года в сумме 13 792,3 млн. рублей.

Незавершенное капитальное строительство отражено в бухгалтерском учете в разрезе объектов по видам затрат.

тыс. руб.

Вид затрат	На 01.01.2006г.	На 31.12.2006г.
Оборудование к установке, требующее и не требующее монтажа	879 176	463 216
Незавершенное капитальное строительство	8 125 003	32 750 950
Объекты, законченные капитальным строительством, требующие регистрации, фактически не эксплуатируемые	2 793 272	6 095

Земельные участки	32	511
Авансы выданные	573 735	95 610
<b>Итого</b>	<b>12 371 218</b>	<b>33 316 382</b>

## 6. Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, лицензии на право пользования недрами, патенты, прочее.

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. Погашение стоимости нематериальных активов производится в течение срока полезного использования путем начисления амортизации линейным способом.

тыс. руб.

Группы объектов НМА	Первоначальная стоимость на 01.01.06г.	Амортизация на 01.01.06г.	Первоначальная стоимость на 31.12.06г.	Амортизация на 31.12.06г.
Лицензии на право пользования недрами	7 931	1 571	3 761 503	296 626
Товарный знак	26	6	64	9
Прочие			1 110	727
<b>Итого</b>	<b>7 957</b>	<b>1 577</b>	<b>3 762 677</b>	<b>297 362</b>

Увеличение стоимости нематериальных активов произошло в результате присоединения лицензий на право пользования недрами дочерних обществ в сумме 3 753,5 млн. рублей.

## 7. Материально – производственные запасы

Состав запасов по Обществу приведен в таблице.

тыс. руб.

Вид запасов	На 01.01.2006г.	На 31.12.2006г.
Сырье и материалы	1 602 079	1 181 928
Затраты в незавершенном производстве	258 922	344 817
Готовая продукция	2 871 356	8 023 997
Товары отгруженные	1 378 456	1 189 257
Расходы будущих периодов	1 747 078	1 984 459
<b>Всего</b>	<b>7 857 891</b>	<b>12 724 458</b>

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.

Увеличение стоимости запасов в основном произошло в результате присоединения активов дочерних обществ после консолидации. По статье готовая продукция в процессе консолидации были присоединены 1135 тыс. тонн нефти на сумму 4 046 млн. рублей.

## 8. Финансовые вложения

Стоимость долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2006 года составляет: тыс. руб.

Вид вложений	На 01.01.06г.	На 31.12.2006г.
Паи и акции предприятий	329 034 058	60 070 187
Предоставленные займы	21 001 375	81 880 047
Прочие	1 176 624	4 751 666
<b>Всего</b>	<b>351 212 057</b>	<b>146 701 900</b>

Снижение финансовых вложений в акции предприятий произошло в основном за счет списания акций присоединенных дочерних обществ в сумме 438 638,2 млн. рублей.

В результате присоединения дочерних обществ на баланс Общества оприходовано акций и долей других предприятий на сумму 42 961,4 млн. рублей.

В 2006 году ОАО «НК «Роснефть» приобрело новые профильные активы, увеличило долю ОАО «НК «Роснефть» в голосующих акциях дочерних и других обществ.

Были приобретены и созданы следующие основные профильные активы:

*приобретены:*

- 100% акций ЗАО «Промлизинг» на сумму 10,0 тыс. рублей;
- 97,51% обыкновенных акций ОАО «Нефтепорт», по состоянию на 31 декабря 2006г. фактическая стоимость вложений составила 528 491,0 тыс. рублей;
- 19 500 обыкновенных акций ОАО «ВБРР» на сумму 332 718 тыс. рублей, в результате чего доля ОАО «НК «Роснефть» в уставном капитале банка увеличилась с 50,98% до 76,47, %; фактическая стоимость вложений по состоянию на 31 декабря 2006г. составила 731 868 тыс. рублей;
- 2 317 720 обыкновенных акций дополнительных эмиссий ОАО «Дальтрансгаз», доля ОАО «НК «Роснефть» в уставном капитале Общества составила 25,0%+1 акция, по состоянию на 31 декабря 2006г. фактическая стоимость вложений составила 1 571 302 тыс. рублей;

*созданы:*

- ООО «РН – Бурение» - доля ОАО «НК «Роснефть» составила 100%, уставный капитал по состоянию на 31 декабря 2006г. составляет 4 374 924 тыс. рублей;
- ООО «Восток – Энерджи» - совместное предприятие с китайской компанией CNPC, доля ОАО «НК «Роснефть» в уставном капитале Общества составляет 51%, по состоянию на 31 декабря 2006 г. фактическая стоимость доли составляет 5 100 тыс. рублей;

В отчетном году проданы пакеты акций (долей в уставном капитале): ЗАО «Промлизинг» - 100%, ООО «Камчатнефтегаз» - 99,9%, ЗАО «ФК «Роснефть-Финанс» - 11,53%, West Kamchatka Holding B.V. 60 акций.

В 2006 году были ликвидированы дочерние общества: ООО «РН – Телепорт», ООО «РН-Перспектива».

## *Российские проекты*

В 2006 году ОАО «НК «Роснефть», как и в предыдущие годы, принимало участие в разработке и освоении ряда проектов, расположенных на российской территории.

По проекту освоения Ванкорской группы месторождений в 2006г. проводились работы по разведочному бурению на Ванкорском и Северо-Ванкорском лицензионных участках и лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть». Финансирование проекта осуществлялось через договоры долгосрочных займов с ЗАО «Ванкорнефть», сумма финансирования в 2006 году составила 24160 млн. рублей. Фактические показатели по проходке в разведочном бурении составили 13,9 тыс. м. проходки, по сейсморазведке 2 625 п.км.

Значительным проектом, осваиваемым на территории России с 2003 года является проект «Темрюкско - Ахтарский участок, шельф Азовского моря». Проект осваивается ОАО «НК «Роснефть» совместно с ОАО «ЛУКОЙЛ» через ООО «НК «Приазовнефть» с равными долями участия - 42,5% (у Администрации Краснодарского края - 15 %). В 2006 году займы на финансирование проекта составили 304,5 млн. рублей.

Проект «Туапсинский прогиб, шельф Черного моря» осваивается ОАО «НК «Роснефть» со 100% долей участия с 2004г. через свою дочернюю компанию ООО «РН-Шельф-Юг». Объем финансирования выполненных работ за 2006 год составил 20 млн. рублей.

В 2006 году выполнены работы по анализу геологических материалов прибрежной зоны и региональных морских геолого-геологофизических данных с целью выделения первоочередных объектов для проведения в 2007г. морской сейсморазведки 3Д и последующей подготовки под глубокое бурение. Выявлено 13 наиболее перспективных структур.

ОАО «НК «Роснефть» с конца 2005 года участвует в проекте «Верхнечонское месторождение» (доля участия 25,94%) совместно с ОАО «ТНК-ВР» (доля участия 62,7%) и Администрацией Иркутской области (доля участия 11,29%). Финансирование долевого участия в проекте осуществляется ОАО «НК «Роснефть» по договорам займа. В 2006 году был предоставлен займ Роснефть-Интернейшнл Лимитед в размере 1228,48 млн. рублей.

В 2006 году на Верхнечонском месторождении закончено бурение эксплуатационных скважин № 1008 и № 1022. Проводились геофизические исследования скважин, изыскательские и проектные работы по строительству постоянной автодороги и нефтепровода «Верхнечонское месторождение-Талакан». Проектной группой ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «ТНК-ВР» согласовываются основные принципы совместного управления и финансирования разработки месторождения.

## *Проекты ближнего и дальнего зарубежья*

Для реализации проектов «Адайский блок, Казахстан» и «Структура Курмангазы, шельф Казахстана», расположенных на территории Казахстана, а также проекта «Шельф Туркмении, блоки 29-31», расположенного на территории Туркмении, ОАО «НК «Роснефть» в 2006 г. предоставила ООО «РН-Казахстан» займы в размере 811,4 млн. руб., в том числе - 800,2 млн. рублей для казахстанских проектов и 11,2 млн. руб. для туркменского проекта.

В 2006 году на Адайском блоке за 12 месяцев т.г. добыто 38,665 тыс. тонн нефти (доля ОАО «НК «Роснефть» 19,33 тыс. тонн нефти), пробурено пять разведочных скважины. Выполнены электроразведочные работы в объеме 255 пог. км. На месторождении Биикжал закончены работы по строительству УПН производительностью 500 т/сутки. Ведутся сейсморазведочные работы 2D, всего выполнено 935 пог. км.

По проекту «Структура Курмангазы, шельф Казахстана» завершен анализ результатов бурения скважины № 1. Разработана новая стратегия ГРП на блоке, в рамках которой обновлена геологическая модель, проводится обработка, переобработка и интерпретация всех имеющихся сейсмоматериалов в объеме 2085 пог. км.

ОАО «НК «Роснефть» участвует в проекте Шельф Туркмении, блоки 29-31 с 2004 года с 37% долей участия совместно с ЗАО «Зарубежнефть» (26%) и МГК «ИТЕРА» (37%). В 2006г. проведено изучение геологических материалов компании «Western Geko». Проведен анализ подготовительных работ для подписания СРП, проведенных в 2004-2005 годах. Направлено официальное письмо Министру нефтегазовой промышленности Туркмении с предложением о возобновлении работ по подготовке к подписанию СРП.

В дальнем зарубежье ОАО «НК «Роснефть» участвует с 2001 года в проекте «Блок 245-юг, Алжир» (долевое участие 50%) через компанию-оператора «Роснефть-Стройтрансгаз ЛТД», которая

работает по контракту с Алжирской государственной нефтегазовой компанией «Сонатрак» на разведку, разработку и добычу углеводородов на территории блока 245-юг «Гара Тисселит» в Алжирской Народной Демократической Республике. Финансирование долевого участия в проекте осуществляется ОАО «НК «Роснефть» по договорам займа. В 2006 году был предоставлен займ в размере 473,3 млн. рублей (17,4 млн. дол. США).

В 2006 году пробурена и испытана третья разведочная скважина, совершено третье открытие углеводородов. Пробурены и испытаны две оконтуривающие скважины, подтвердившие ранее сделанные открытия и увеличившие запасы углеводородов. Проведены сейсморазведочные работы 3Д на участке Северный Тисселит. Проводится обработка данных сейсморазведки 3Д. Период поисково-разведочных работ по месторождениям Восточный и Западный Такузет на блоке завершен, - поданы заявки на получение лицензий на эксплуатацию. Ведутся оконтуривающие работы по третьему открытому месторождению.

Стоимость краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2006 года составляет:

Вид вложений	тыс. руб.	
	На 01.01.2006г.	На 31.12.2006г.
Предоставленные займы	99 255 900	9 401 167
Прочие	24 690 235	18 993 933
<b>Всего</b>	<b>123 946 135</b>	<b>28 395 100</b>

Снижение стоимости краткосрочных финансовых вложений произошло за счет погашения займа «Байкалфинансгрупп» в сумме 90 970,4 млн. рублей, погашения векселей третьих лиц на сумму 4 264,1 млн. рублей, а также погашения внутригрупповых займов дочерних обществ при консолидации.

#### 9. Кредиты и займы полученные, прочие обязательства, обеспечения выданные

По состоянию на 31.12.2006 года задолженность по кредитам составила 314 290,6 млн. рублей (на 01.01.2006 года 308 946,5 млн. рублей), задолженность по займам составила 42 017,8 млн. рублей (на 01.01.2006 года 69 170,1 млн. рублей), по прочим обязательствам – 3 349,5 млн. рублей (на 01.01.2006 года 957,7 млн. рублей).

Кредитные ресурсы, привлекаемые в 2006 году, были направлены на финансирование деятельности Общества:

- Приобретение новых профильных активов;
- Рефинансирование существующей задолженности;
- Реализацию инвестиционных программ;
- Пополнение оборотных средств.

	сальдо на 01.01.2006	получено		погашено		сальдо на 31.12.2006
		НК "Роснефть"	при консолидации 01.10.2006	НК "Роснефть"	при консолидации 01.10.2006	
Долгосрочные кредиты	286 302 956	117 169 555	0	124 736 616	0	278 735 895
Долгосрочные займы	43 557 697	34 679 228	26 444 991	18 247 832	47 652 408	38 781 676
Долгосрочные собственные векселя	0	104 001	1 366 995	0	1 363 664	107 332
Краткосрочные кредиты	22 643 503	279 862 952	0	266 951 740	0	35 554 715
в т.ч. овердрафты	0	117 355 124	0	111 868 437	0	5 486 687
Краткосрочные займы	25 612 483	6 189 408	9 342 391	5 081 243	32 826 909	3 236 130
Краткосрочные собственные векселя	957 661	17 691	3 172 606	477 799	427 980	3 242 179

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2006 года задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов. Средневзвешенная номинальная ставка процента неконсолидированного

кредитного портфеля по состоянию на конец 2006 года составила 6,06 %. Стоимость кредитного портфеля финансовых обязательств ОАО «НК «Роснефть» по средневзвешенной ставке привлечения изменилась по сравнению с 2005 годом с 7,12% до 6,06% (без учета гарантий и проектного финансирования). При этом ставка ЛИБОР возросла с 01.01.05 по 29.12.06 с 2,4% до 5,32%, а средневзвешенная маржа снизилась в то же время с 3,6% до 0,74 %.

Обеспечением по данным кредитам в основном являются экспортные поставки нефти. Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2006г. составила 44 626,6 млн. рублей. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

<b>Предметы залога (обеспечения)</b>	<b>Доля в общей сумме %</b>
	59,9
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	
Поручительства	9
Векселя	31,1

#### **10. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте**

Изменения курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывают значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества. В нижеследующей таблице приведена информация по динамике курса обмена рубля к доллару США:

<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>Обменный курс</b>
2006г.	26,33
2005г.	28,78
2004г.	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, отнесены на счет прочих (внерезидентных) доходов и расходов. За 2006 год сумма положительной курсовой разницы составила 30 399 млн. рублей, отрицательной курсовой разницы – 7 762 млн. рублей (в 2005 году соответственно 9 004 млн. рублей и 16 630,4 млн. рублей).

#### **11. Налоговая задолженность**

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2006 году, составили:

- налог на прибыль – 24%
- налог на добавленную стоимость – 18%.

По состоянию на 31.12.2006 года задолженность Общества по налогам в бюджет по данным бухгалтерского учета составила 46 429,1 млн. рублей. Увеличение задолженности произошло за счет присоединения налоговой задолженности ОАО «Юганскнефтегаз» в сумме 44 654,1 млн. рублей. 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. Тот факт, что налоговые декларации за определенный период были проверены налоговыми органами, не означает, что они не могут быть подвергнуты проверке вновь в течение трехлетнего периода.

#### **12. Дебиторская и кредиторская задолженность**

##### *Дебиторская задолженность*

тыс. руб.

<b>Наименование статьи</b>	<b>На 01.01.2006г.</b>	<b>На 31.12.2006г.</b>
Покупатели и заказчики	26 791 532	65 372 642

Авансы выданные	9 428 217	12 751 792
Прочие дебиторы	33 931 234	254 626 236
<b>Всего</b>	<b>70 150 983</b>	<b>332 750 670</b>

Дебиторская задолженность Общества на 01.01.2006 года составляла 70 150,9 млн. рублей. За 2006 год задолженность увеличилась на 262 599,7 млн. рублей и составила 332 750,7 млн. рублей на 31.12.2006года. Увеличение произошло за счет присоединения дебиторской задолженности ОАО «Юганскнефтегаз» по НК «ЮКОС» в сумме 106 917,6 млн. рублей и отражения дебиторской задолженности, включенной в реестр кредиторов НК «ЮКОС» по решениям судов в сумме 141 033,7 млн. руб.

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 283 млн. рублей. В балансе Общества дебиторская задолженность показана за вычетом созданного резерва.

### Кредиторская задолженность

Наименование статьи	На 01.01.2006г.	На 31.12.2006г.
Поставщики и подрядчики	3 753 490	18 087 980
Задолженность перед работниками предприятий	79 370	123 398
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	2 296 730	46 429 141
Авансы полученные	4 517 791	5 849 546
Прочие кредиторы	15 751 168	28 491 787
<b>Всего</b>	<b>26 398 549</b>	<b>98 981 852</b>

Кредиторская задолженность Общества на 01.01.2006 года составляла 26 398,5 млн. рублей. За 2006 год задолженность увеличилась на 72 583,3 млн. рублей и составила 98 981,8 млн. рублей на 31.12.2006 года.

Рост кредиторской задолженности произошел в основном за счет передачи на баланс налоговой задолженности присоединенного дочернего общества ОАО «Юганскнефтегаз» в сумме 44 654,1 млн. рублей, вексельной задолженности в сумме 14 915,9 млн. рублей, а также задолженности поставщикам и подрядчикам в сумме 5 206,8 млн. рублей

## 13. Капитал

### *Уставный капитал*

Уставный капитал ОАО "НК "Роснефть" по состоянию на 31.12.06г. составляет 105 981 778,17 рублей и разделен на 10 598 177 817 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая.

06.12.06г. были зарегистрированы изменения №3 в Устав Компании в связи с регистрацией отчетов об итогах выпуска дополнительных акций, размещенных в связи с присоединением дочерних обществ (консолидация). В результате уставный капитал Компании составил 105 981 778,17 рублей.

### *Резервный и добавочный капитал*

Капитал Общества включает также суммы добавочного и резервного капиталов.

Резервный капитал Общества представляет собой резервный капитал, образованный в соответствии с учредительными документами (5% уставного капитала). На 31.12.2006г. в соответствии с

внесенными изменениями в Устав Общества сумма сформированного резервного капитала составила 5299 тыс. рублей.

Добавочный капитал общества на 31.12.2006г. составил 113 276,4 млн. рублей и уменьшился по сравнению с 2005 годом на 38 479,9 млн. рублей. Изменение добавочного капитала произошло за счет:

- дооценки акций дочерних обществ в течение отчетного года до даты присоединения в сумме + 26929,8 млн. рублей.
- списания переоценки акций на дату присоединения дочерних обществ в сумме -123515,2 млн. рублей;
- превышения цены размещения акций над номинальной стоимостью (ИПО) в сумме + 58105,5 млн. рублей;

### **Нераспределенная прибыль**

Величина нераспределенной прибыли прошлых лет на 31.12.2006 года составила 57 629,2 млн. рублей, на 01.01.2006г. нераспределенная прибыль прошлых лет в сумме 68 964,7 млн. рублей. Изменение величины прибыли прошлых лет произошло за счет начисленных дивидендов за 2005 год в сумме 11 335,5 млн. рублей.

Величина нераспределенной прибыли отчетного года составила 213 216,6 млн. рублей, в том числе прибыль от продаж составила в сумме 114 135,5 млн. рублей. На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли также следующие доходы и расходы:

#### **«Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества»**

тыс. руб.

Наименование статей	2005 год	2006 год
Всего:	162 046 312	12 537 498
В том числе:		
Выручка от реализации товароматериальных ценностей	971 191	36 575
Выручка от продажи незавершенного капитального строительства	259 469	
Выручка от продажи основных средств	39 372	2 451 619
Выручка от продажи долгосрочных векселей	4 268 459	571 127
Выручка от продажи краткосрочных векселей	156 078 540	9 257 606
Выручка от продажи акций, долей	422 100	23 962

#### **«Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества»**

тыс. руб.

Наименование статей	2005 год	2006 год
Всего:	162 296 365	12 854 459
В том числе:		
Стоимость проданного незавершенного капитального строительства	259 444	
Остаточная стоимость проданных основных средств	37 595	2 342 244
Стоимость проданных товароматериальных ценностей	938 120	36 394
Стоимость проданных долгосрочных векселей	4 268 260	571 127
Стоимость проданных краткосрочных векселей	156 290 679	9 166 072
Расходы на ликвидацию оборудования, незавершенного капитального строительства	6 573	22 346

#### **«Иные прочие доходы»**

тыс.  
руб.

Наименование статей	2005 год	2006 год
Всего:	9 869 363	175 923 793
В том числе:		
Курсовая и суммовая разницы	9 074 700	30 435 265
Доход от совместной деятельности	138 474	19 800
Прибыль прошлых лет, выявленная в текущем		



году	184 575	681 290
Штрафы, пени, неустойки по суду (НК «ЮКОС»)		141 033 735

#### «Иные прочие расходы»

тыс. руб.

Наименование статей	2005 год	2006 год
Всего:	24 372 588	14 379 365
В том числе:		
Курсовая и суммовая разницы	18 390 068	7 816 281
Банковские услуги	1 288 556	1 223 457
Расходы по первичному размещению акций		835 250
Расходы, связанные с исполнением инвестиционных контрактов	957 724	860 764

#### Чистые активы

Чистые активы Общества на конец 2006 года составили 287 966,9 млн. рублей. Рост чистых активов по сравнению с началом 2006 года (222 138,8 млн. рублей) составил 65 828,1 млн. рублей или 129,6 % и связан в основном с присоединением активов дочерних обществ при консолидации. Чистые активы Общества на 31.12.2006 г. превышают его уставный капитал на 287 861 млн. рублей.

#### 14. Прибыль на одну акцию, выплата дивидендов

Чистая прибыль ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год составляет 213 216 616 тыс. руб. Чистая прибыль на одну акцию ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год составляет 20,12 руб./акц.

Размер дивидендов по акциям ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год будет предварительно определен Советом директоров Компании в конце мая 2007 года.

#### 15. События, произошедшие после отчетной даты

В феврале 2007 года Общество заключило кредитный договор в сумме 2,5 млрд. долл. США с АБН АМРО Банком в качестве кредитора и восемью международными банками в качестве совместных организаторов. Кредит привлечен на общие корпоративные цели и был использован для погашения (в т.ч. досрочного) ранее привлеченных более дорогостоящих кредитов.

18.01.2007г. в МИФНС № 46 по г. Москве было зарегистрировано ООО «Трубопроводный консорциум «Бургас-Александрополис», доли участия в котором распределились следующим образом: ОАО «АК «Транснефть» - 33,34 %; ОАО «НК «Роснефть» - 33,33 %; ОАО «Газпром нефть» - 33,33 %.

26.01.2007г. Общество приобрело 55 331951 шт. обыкновенных именных акций ОАО «Охинская ТЭЦ», что составляет 85,61 % от уставного капитала общества, по цене 11,37 рублей за одну акцию.

12.01.2007г. реализовано 2000 шт. обыкновенных акций ОАО «АНТЭК-инвест» (16,53 % от УК) за 49 216,2 тыс. рублей.

15 марта 2007 года Советом Директоров ОАО «НК «Роснефть» одобрены сделки, связанные с привлечением Обществом кредита в объеме 13 млрд. долларов США и предоставлением Обществом поручительства за ООО «РН-Развитие» (в котором ОАО «НК «Роснефть» косвенно владеет 100-процентной долей участия), привлекающее кредит в размере до 9 млрд. долларов США. Кредиты привлекаются с целью финансирования приобретения профильных активов в Российской Федерации и за рубежом, в том числе в рамках аукционов по продаже активов НК «Юкос».

#### 16. Условные факты хозяйственной деятельности

1. В отчетном периоде 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» считает, что имеются основания для отмены указанных решений и планирует направление в Арбитражный суд г. Москвы заявлений об отмене решений МКАС при ТПП РФ в следующем отчетном периоде.

2. 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. долл. США по гарантийному соглашению, предоставленному в пользу ОАО «НК «ЮКОС» в отношении кредита на сумму 1 600 млн. долл. США. Слушания по данному арбитражному разбирательству завершились в июле 2006г., вынесение решения ожидается в следующем отчетном периоде. ОАО «НК «Роснефть» считает требования «Моравел Инвестментс Лимитед» необоснованными, поскольку в марте 2006г. 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. ОАО «НК «Роснефть» считает, что это решение может повлиять на результат арбитражного разбирательства в Лондоне. ОАО «НК «Роснефть» также считает, что на него не распространяется юрисдикция Лондонского международного арбитражного суда.
3. Чешская компания «Куклор спол С г.о.» направила в октябре 2003 года основной иск в Арбитражный суд при Торговой Палате г. Цюрих о взыскании с ОАО «Юганскнефтегаз» задолженности по оплате запчастей, поставленных по договору поставки от 27.10.1994 года №114-01-797, в сумме 3 900,8 тыс. долл. США (105 300,0 тыс.руб.), плюс проценты в размере 5%. В сентябре 2006г. компания «Куклор спол С г.о.» предприняла попытку внести изменения в свое «основное исковое заявление» с целью добавить так называемый «Нефтяной Иск», который основывается на заявленном Договоре купли-продажи нефти, «подлинник» которого был представлен Суду компанией «Куклор спол С г.о.». В соответствии с договором купли-продажи нефти долг ОАО «Юганскнефтегаз» перед компанией «Куклор спол С г.о.» составляет 891 214.80 долларов США, плюс проценты и пени, который ОАО «Юганскнефтегаз» обязуется выплатить не позднее 31.12.2001г. В противном случае, ОАО «Юганскнефтегаз» будет обязано предоставить компании «Куклор спол С г.о.» компенсацию в размере одного миллиона тонн нефти и размер указанного объема нефти подлежит увеличению на 5% за каждую неделю просрочки отгрузки. Суд ожидает от компании «Куклор спол С г.о.» уплаты в полном объеме судебной пошлины. В противном случае суд откажет в принятии «Нефтяного Иска» к рассмотрению. ОАО «НК «Роснефть» считает заявленные требования необоснованными и продолжит защиту своих прав и законных интересов в следующем отчетном периоде.
4. 31.10.2006г. Арбитражный суд г. Москвы вынес решение о признании недействительным решения Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 от 12.05.2006г. №52/554/1 в части отказа ОАО «Юганскнефтегаз» в увеличении убытка за 2002г. в размере 163 111 тыс. рублей. Ожидается обжалование решения суда со стороны налогового органа. ОАО «НК «Роснефть» считает претензии налогового органа необоснованными и будет продолжать отстаивать свои интересы в суде.
5. Решением от 13.09.2005г. № 52/668 Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 отказала ОАО «Юганскнефтегаз» в возврате налога на прибыль за 2001 год в сумме 1 186 064,5 тыс. рублей в связи с использованием льготы, предусмотренной Законом «О государственных гарантиях и компенсациях для лиц, работающих и проживающих в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях», при финансировании капитального строительства, доначислив при этом Обществу дополнительно 1 044 373,5 тыс. рублей налога на прибыль к уплате за 2001 год. Не согласившись с вынесенным решением, ОАО «Юганскнефтегаз» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлением, содержащим два требования:
- признать недействительным решение налогового органа от 13.09.2005г. № 52/668 о доначислении 1 044 373,5 тыс. рублей налога на прибыль;
  - обязать налоговый орган возратить ОАО «Юганскнефтегаз» налог на прибыль, излишне уплаченный за 2001 год, в сумме 1 186 064,5 тыс. рублей.
- По второму требованию решением от 28.04.2006г. Арбитражный суд г. Москвы отказал в удовлетворении требований ОАО «Юганскнефтегаз» в полном объеме. Постановлением апелляционной инстанции от 18.09.2006г. апелляционная жалоба ОАО «Юганскнефтегаз» удовлетворена, решение суда первой инстанции отменено, решение налогового органа признано недействительным. Ожидается обжалование постановления налоговым органом в вышестоящей инстанции.
- По первому требованию** производство по делу в Арбитражном суде г. Москвы приостановлено до рассмотрения кассационной жалобы по второму требованию. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», продолжит в следующем отчетном периоде судебное разбирательство.

6. В Арбитражном суде г. Москвы находится на рассмотрении заявление ОАО «НК «Роснефть» о признании недействительным требования Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 от 25.11.2005г. № 765 об уплате пеней, начисленных на задолженность по налогам ОАО «Юганскнефтегаз» за второе полугодие 2004 года в размере 955 101,4 тыс. рублей. Кассационный суд направил дело на новое рассмотрение в суд первой инстанции. Рассмотрение состоится в следующем отчетном периоде.

Имеет место возможность возникновения ряда других убытков, величина которых, по мнению руководства Общества, является несущественной.

### 17. Аффилированные лица

Аффилированными лицами Общества в основном являются дочерние и зависимые общества, а также члены Совета директоров и члены Правления (коллегиального исполнительного органа).

В течение 2006 года проводились операции с аффилированными лицами, в том числе наиболее крупные:

1. ОАО «Юганскнефтегаз»:

В себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость приобретенной нефти у ОАО «Юганскнефтегаз» (до консолидации на 30.09.2006г.) составляет 14%.

2. ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз»:

В себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость приобретенной нефти у ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз» (до консолидации на 30.09.2006г.) составляет 3%.

3. ООО «РН-Трейд»:

В себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость приобретенной нефти ООО «РН-Трейд» составляет 17%.

4. В себестоимости реализованной продукции стоимость услуг по добыче углеводородного сырья, оказанных операторами, составляет 10,6 %, в том числе

ОАО «Грознефтегаз» - 0,7%

ООО «РН-Пурнефтегаз» - 2,3%

ООО «РН-Ставропольнефтегаз» - 0,4%

ООО «РН-Северная нефть» - 0,8%

ООО «РН – Сахалинморнефтегаз» - 0,5%

ООО «РН – Краснодарнефтегаз» - 0,5%

ООО «РН – Юганскнефтегаз» - 5,5%

5. ОАО «Северная нефть»:

В себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость приобретенной нефти у ОАО «Северная нефть» (до консолидации на 30.09.2006г.) составляет 5%.

6. ОАО «НК «Роснефть» - Комсомольский НПЗ»:

В себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость услуг по переработке нефти составляет 0,5%.

7. ОАО «НК «Роснефть» - Туапсинский НПЗ»:

В себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость услуг по переработке нефти составляет 0,3%.

8. ООО «РН-Востокнефтепродукт»:

Из выручки от продажи товаров (продукции) стоимость реализованных нефтепродуктов составляет 3%.

9. ОАО «НК «Роснефть» - Кубаньнефтепродукт»:

Из выручки от продажи товаров (продукции) стоимость реализованных нефтепродуктов составляет 1%.

### 18. 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.

	<i>Выручка (нетто) (млн. руб.)</i>
<i>Нефть</i>	360 519

<i>Газ</i>	1 980
<i>Нефтепродукты</i>	194 663
<i>Прочая реализация</i>	31 849
<b>ВСЕГО</b>	<b>589 011</b>

*Выручка (нетто) (млн. руб.)*

	<i>Внутренний рынок</i>	<i>Экспорт</i>
<i>Нефть</i>	5 101	355 418
<i>Газ</i>	1 980	
<i>Нефтепродукты</i>	89 007	105 656
<i>Прочая реализация</i>	31 849	
<b>ВСЕГО</b>	<b>127 937</b>	<b>461 074</b>

В течение 2006 года экспорт продукции от общей выручки (нетто) составил 78,2%.

### **19. 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. Однако, на российском рынке страховых услуг риск приостановки деятельности предприятия, как правило, не является объектом страхования.

Финансовый директор

А.И. Кожин

Главный бухгалтер

С.Н. Ким

15 марта 2007г.

**Бухгалтерская отчетность  
ОАО «НК «Роснефть» за январь-март 2007 года**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

на 31 марта 2007г.

Форма N 1

Дата (год,месяц,число)

по ОКATO  
ОКОГУ

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по  
ОКОПФ/ОКФС

по ОКФС

**Коды**

4528656000

41114

00044428

7706107510

11.10.11 23.20 11.10.2  
63.40 60.30.11 51.70  
74.14

47

12

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

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	3 465 315	3 428 305
Основные средства	120	142 126 180	141 253 157
Незавершенное строительство	130	33 316 382	42 549 731
Долгосрочные финансовые вложения	140	146 701 900	174 743 681
Отложенные налоговые активы	145	294 569	405 655
Геолого-разведочные активы	147	25 705 194	25 704 826
Прочие внеоборотные активы	150	5 595 618	5 621 744
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>357 205 158</b>	<b>393 707 099</b>
1	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	12 724 458	14 483 185
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 181 928	1 083 449
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	344 817	360 769
готовая продукция и товары для перепродажи	214	8 023 997	9 341 847
товары отгруженные	215	1 189 257	1 838 321
расходы будущих периодов	216	1 984 459	1 858 799
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	14 698 686	13 835 258
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	439 704	423 498
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	332 562 394	337 724 312
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	65 372 642	72 541 320
Краткосрочные финансовые вложения	250	28 395 100	32 523 505
Денежные средства:	260	3 503 396	4 114 803
Прочие оборотные активы	270		
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>392 323 738</b>	<b>403 104 561</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 190+290)</b>	<b>300</b>	<b>749 528 896</b>	<b>796 811 660</b>
ПАССИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода

1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	105 982	105 982
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	113 276 400	113 276 400
Резервный капитал	430	5 299	5 299
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	5 299	5 299
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	174 837 294	174 837 294
Результат от присоединения			
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		18 605 544
Итого по разделу III	490	288 224 975	306 830 519
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	317 517 571	311 859 057
Отложенные налоговые обязательства	515	2 670 715	3 273 732
Прочие долгосрочные обязательства	520	107 332	107 332
Итого по разделу IV	590	320 295 618	315 240 121
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	38 790 845	69 320 062
Кредиторская задолженность	620	98 971 722	101 847 736
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	18 087 593	25 699 401
задолженность перед персоналом организации	624	123 398	69 435
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	130	7 482
задолженность по налогам и сборам	626	46 429 011	48 802 676
прочие кредиторы	628	34 331 590	27 268 742
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640	3 557	3 543
Резервы предстоящих расходов	650		327 500
Прочие краткосрочные обязательства	660	3 242 179	3 242 179
Итого по разделу V	690	141 008 303	174 741 020
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)</b>	<b>700</b>	<b>749 528 896</b>	<b>796 811 660</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	91 809	93 190
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	2 387 518	2 387 518
Товары, принятые на комиссию		50	50
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	858 126	858 126
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	113 105 089	146 746 705
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	44 626 596	86 212 317
Износ жилищного фонда	970	3 525	3 525
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	915	915

Руководитель

А.И. Барановский

Первый зам. главного бухгалтера

Н.Н. Вовк

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

за январь-март 2007г.

Форма N2

по ОКАТО

**Коды**

45286596000

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

по

Организационно-правовая форма/форма собственности

ОКОПФ/ОКФС

47

ОКОГУ

41114

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКФС

12

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	141 762 497	140 204 385
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	20	(93 428 041)	(96 712 999)
Валовая прибыль	29	48 334 456	43 491 386
Коммерческие расходы	30	(17 241 714)	(14 484 931)
Управленческие расходы	40	(2 100 143)	(1 331 419)
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010-020-030-040))	50	28 992 599	27 675 036
<b>II. Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	60	111 969	102 411
Проценты к уплате	70	(5 323 603)	(5 570 534)
Доходы от участия в других организациях	80	26 963	
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	90	10 618 899	440 396
Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	100	(10 389 872)	(460 334)
Налоговые платежи	110	(797 499)	(216 774)
Иные прочие доходы	120	6 884 425	11 640 521
Иные прочие расходы	130	(4 931 032)	(2 943 135)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060+070+080+090-100-110+120-130))	140	25 192 849	30 667 587
Отложенные налоговые активы	150	111 085	16 601
Отложенные налоговые обязательства	151	(603 017)	101 377
Налог на прибыль и аналог.обязат.платежи	152	(6 095 373)	(7 463 646)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	160	18 605 544	23 321 919
Сумма прибыли, сформированная в результате списания сумм переоценки в добавочном капитале	161		
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки 160+161+170-180)	190	18 605 544	23 321 919
<b>СПРАВОЧНО:</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	-541 021	-110 554
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)	204	250 058 272	(250 001 081)	169 150 587	(169 314 915)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	205	6 239 470	(3 427 292)	11 426 319	(1 966 449)
Банковские услуги	206	5 558	(278 884)	21 717	(218 408)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	207	400 530	(378 447)	149 760	(120 771)
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	208	19 232	(22 372)		(42 150)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	209				

Руководитель

А.И. Барановский

Первый зам. главного бухгалтера

Н.Н. Вовк

**Расчет чистых активов ОАО «НК «Роснефть» (по балансовой оценке)  
На 31.03.2007 г.**

№ п/п 1.	Наименование показателя Активы	Код стр. баланса	На 01.01.07 (тыс. руб.)	На 31.03.07 (тыс. руб.)
1	Нематериальные активы	110	3 465 315	3 428 305
2	Основные средства	120	142 126 180	141 253 157
3	Незавершенное строительство	130	33 316 382	42 549 731
4	Долгосрочные и краткосрочные фин. вложения	140,250	175 097 000	207 267 186
5	Отложенные налоговые активы	145	294 569	405 655
6	Геолого-разведочные активы	147	25 705 194	25 704 826
7	Прочие внеоборотные активы	150	5 595 618	5 621 744
8	Запасы	210	12 724 458	14 483 185
9	НДС по приобретенным ценностям, акциз	220	14 698 686	13 835 258
10	Дебиторская задолженность	230,240	333 002 098	338 147 810
11	Денежные средства	260	3 503 396	4 114 803
12	Прочие оборотные активы	270		
13	Итого активы (сумма пунктов 1-12)		749 528 896	796 811 660
2.	Пассивы			
14	Долгосрочные обязательства по займам, кредитам	510	317 517 571	311 859 057
15	Отложенные налоговые обязательства	520	2 670 715	3 273 732
16	Прочие долгосрочные обязательства		107 332	107 332
17	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	38 790 845	69 320 062
18	Кредиторская задолженность	620	98 971 722	101 847 736
19	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	650		327 500
21	Прочие краткосрочные обязательства	660	3 242 179	3 242 179
22	Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов (сумма пунктов 14-19)		461 300 364	489 977 598
23	Стоимость чистых активов (итого активов минус итого пассивов) п.13-п.20		288 228 532	306 834 062

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

