

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

## *Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"*

*Код эмитента: 00122-А*

**за 3 квартал 2012 г.**

Место нахождения эмитента: **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

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

Президент  
Дата: 12 ноября 2012 г.

\_\_\_\_\_ И.И. Сечин  
подпись

Заместитель главного бухгалтера, и.о. главного бухгалтера  
Дата: 12 ноября 2012 г.

\_\_\_\_\_ М.В. Гурьева  
подпись

**Контактное лицо: Грицкевич Светлана Валентиновна, Первый заместитель директора Департамента собственности и корпоративного управления**

Телефон: **(495) 987-3060**

Факс: **(495) 987-3024**

Адрес электронной почты: **shareholders@rosneft.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.rosneft.ru/Investors/information/quarterlyreport/**,

**<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>**

## Оглавление

Оглавление.....	2
Введение.....	5
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.....	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.....	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.....	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	6
1.4. Сведения об оценщике эмитента.....	7
1.5. Сведения о консультантах эмитента.....	7
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	7
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	7
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	7
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	8
2.3. Обязательства эмитента.....	8
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность.....	8
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	10
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	13
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	13
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.....	13
2.4.1. Отраслевые риски.....	13
2.4.2. Страновые и региональные риски.....	17
2.4.3. Финансовые риски.....	17
2.4.4. Правовые риски.....	18
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	20
III. Подробная информация об эмитенте.....	22
3.1. История создания и развитие эмитента.....	22
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	22
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	23
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	23
3.1.4. Контактная информация.....	23
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	23
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	23
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	24
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	24
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	25
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	27
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.....	31
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.....	41
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	41
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	41
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	376
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	377
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	378
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	378
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.....	380
3.6.1. Основные средства.....	381
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	381

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	381
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	383
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	383
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	385
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	385
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	388
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	389
4.6.2. Конкуренты эмитента.....	393
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.....	394
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	394
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	394
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	394
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	402
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	403
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	412
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	413
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	417
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	430
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	431
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	431
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	432
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	432
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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	432
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	434
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	434
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.....	434
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	436
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	438
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	438
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	438
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	438
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента.....	443
7.3. 2012, 6 мес.....	443
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	447
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	447
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года.....	447
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	447

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....	448
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	448
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	449
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	449
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	450
8.1.4. 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 .....	450
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	475
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	475
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	476
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	477
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены .....	477
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными .....	477
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением .....	481
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием .....	481
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента ..	481
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	481
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента .....	481
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	481
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента .....	481
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента .....	485
8.9. Иные сведения .....	485
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	487
Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами .....	488

## Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

*В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг*

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**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Некипелов Александр Дмитриевич (председатель)	1951
Лаверов Николай Павлович	1930
Рудлофф Ханс-Йорг	1940
Шишин Сергей Владимирович	1963
Варниг Артур Маттиас	1955
Кузовлев Михаил Валерьевич	1966
Худайнатов Эдуард Юрьевич	1960
Шугаев Дмитрий Евгеньевич	1965
Щербович Илья Викторович	1974

Едиличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Сечин Игорь Иванович	1960

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Сечин Игорь Иванович (председатель)	1960
Худайнатов Эдуард Юрьевич	1960
Авдеев Дмитрий Викторович	1973
Гиалаев Гани Гайсинович	1956
Каланда Лариса Вячеславовна	1964
Касимиرو Дидье	1966
Лазарев Петр Иванович	1967
Мухитов Наиль Мансурович	1965
Павлов Игорь Владимирович	1967
Перепелкин Алексей Юрьевич	1970

## **1.2. Сведения о банковских счетах эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

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

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### 1.4. Сведения об оценщике эмитента

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### 1.5. Сведения о консультантах эмитента

*Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались*

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

ФИО: *Гурьева Марина Васильевна*

Год рождения: *1964*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Должность: *Заместитель главного бухгалтера, и.о. главного бухгалтера*

## II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: *РСБУ*

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: *тыс. руб./чел.*

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Производительность труда	568 189	579 334
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,92	0,92
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,37	0,4
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1,11	0,59
Уровень просроченной задолженности, %	2,09	3,26

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

*За рассматриваемый истекший год отношение размера задолженности к собственному капиталу не изменилось и остается на уровне 0,92, т.е. суммарная величина долгосрочных и краткосрочных обязательств не превышает размера собственного капитала. Данное обстоятельство свидетельствует о стабильности финансового положения Эмитента.*

*Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала – это показатель, характеризующий, в какой степени финансирование деятельности Эмитента осуществляется за счет привлечения долгосрочных кредитов. За период с 30.09.2011 г. по 30.09.2012 г. величина этого показателя выросла с 0,37 до 0,4, что свидетельствует (с учетом стабильности отношения размера общей задолженности к собственному капиталу) о реструктуризации кредитного портфеля в пользу долгосрочных обязательств, что также является положительным фактором.*

*Показатель степени покрытия долгов текущими доходами характеризует степень платежеспособности Эмитента. За рассматриваемый истекший год отношение размера задолженности к прибыли снизилось на 0,52 и составило 0,59. Изменение данного показателя связано, в первую очередь, с увеличением суммы денежных средств, что говорит об улучшении платежеспособности Эмитента.*

*Уровень просроченной кредиторской задолженности вырос и на 30.09.2012 г. составил 3,26%. Основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями*

Эмитента, поэтому негативных последствий данная ситуация не влечет.

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента

*Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н*

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2011	3 кв. 2012
Рыночная капитализация	2 249 993 150 549,10	2 222 331 906 446,73

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

*При расчете рыночной капитализации за 2011 г. и за III квартал 2012 г. использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «ФБ ММВБ» на сайте [www.micex.ru](http://www.micex.ru) по адресу <http://www.micex.ru/marketdata/quotes?secid=rosn>.*

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 9 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	798 814 944
в том числе:	
кредиты	750 195 485
займы, за исключением облигационных	48 619 459
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	92 883 044
в том числе:	
кредиты	33 028 568
займы, за исключением облигационных	59 854 476
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*



Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	228 188 705
из нее просроченная	37 348 026
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	45 187 838
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	116 894 078
из нее просроченная	22 748 274
перед персоналом организации	318 383
из нее просроченная	
прочая	65 788 406
из нее просроченная	14 599 752

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

*Доля просроченной задолженности к итоговой сумме кредиторской задолженности по состоянию на 30.09.2012 г. составила 16%. При этом необходимо отметить, что основная часть просроченной кредиторской задолженности является задолженностью Эмитента перед своими дочерними обществами. Данная сумма задолженности является нормальным рабочим уровнем и возникла в результате реализации принятых принципов управления финансовыми потоками Эмитента. Задолженность перед дочерними обществами гасится в такие сроки и в таких объемах, чтобы обеспечивались бесперебойное финансирование операционной деятельности дочерних обществ, реализация утвержденной бизнес-планом инвестиционной программы, своевременная выплата дивидендов, погашение займов и т.п.*

*Таким образом, вышеуказанный уровень задолженности никоим образом не отражается негативно на финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ и не является риском для Компании.*

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **China Development Bank Corporation**

Сокращенное фирменное наименование: **CDB**

Место нахождения: **29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037 P.R.China**

**Не является резидентом РФ**

Сумма задолженности: **464 005 047,63 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**Просроченная кредиторская задолженность Компании перед China Development Bank Corporation по состоянию на 30.09.2012 г. отсутствует.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейдиг»**

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

Место нахождения: **191124, г. Санкт-Петербург, ул. Пролетарской диктатуры, 6 литер А.**

ИНН: **7842354941**

ОГРН: **1077847190871**

Сумма задолженности: **23 257 171 021,05 руб.**

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**3 892 524,96 тыс. руб.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>1. кредит, 0003805/0285С</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности", 107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д. 9
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	6 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+1,15%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	20.01.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	20.01.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>2. кредит, 0003806/0279Д</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Barclays Bank PLC, London, 5 The North Colonnade Canary Wharf London E14 4BB United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	2 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+0,65%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.03.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	23.03.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>3. кредит, 0003807/1337Д</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank – London Branch, Broadwalk House, 5 Appold Street, London, EC2A 2DA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	3 098 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+0,53%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.05.2012
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	17.05.2012
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>4. кредит, 0003808/0624Д</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Deutsche Bank AG, Amsterdam Branch, Herengracht 450, 1017 CA, Amsterdam, Netherlands
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	3 425 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	356 770 833 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+0,95%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	23.02.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>5. кредит, 0003808/1998Д</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Deutsche Bank AG, Amsterdam Branch, Herengracht 450, 1017 CA, Amsterdam, Netherlands
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	3 200 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	666 666 667 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+1,25%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	16.07.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>6. кредит, 0003809/1205Д</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	China Development Bank, 29, Fuchengmenwai Street, Xicheng District, 100037, Beijing, 156, China
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	15 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	15 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	20
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6 мес. Libor+3,25%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.05.2029
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	85 398 972
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	51 580 646
В том числе в форме залога или поручительства	51 580 646

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения **Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникли**

### 2.3.4. Прочие обязательства эмитента

*Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется*

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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

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

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

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

### 2.4.1. Отраслевые риски

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

*Основным фактором, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности «Роснефти», являются цены на сырую нефть, газ и нефтепродукты. У Компании ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности*

и финансовом положении «Роснефти». Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, а это, в свою очередь, приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов «Роснефти», к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

«Роснефть» располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками. Кроме того, Компания в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты, чтобы выполнить свои обязательства при резком снижении цен на нефть, газ и нефтепродукты.

### **Риски, связанные с зависимостью от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти, газа и нефтепродуктов, и их тарифов**

«Роснефть» зависит от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и не имеет контроля над инфраструктурой, которую они эксплуатируют, и платежами, которые они взимают. Государственной монополией, осуществляющей транспортировку нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, является ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Транснефть»). У нее до сих пор не было серьезных срывов в транспортировке, и пока «Роснефть» не несла серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе трубопроводов «Транснефти». Однако любой серьезный сбой в работе трубопроводной системы «Транснефти» или ограничение в доступе к ее мощностям могут сорвать транспортировку нефти и нефтепродуктов, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

«Роснефть», как и другие российские производители нефти, обязана оплачивать оказываемые «Транснефтью» услуги по транспортировке. Размер платежей, взимаемых «Транснефтью», регулируется Федеральной службой по тарифам (далее – ФСТ). Неоплата транспортных услуг может привести к прекращению или временной приостановке доступа «Роснефти» к трубопроводной сети, что негативно отразится на операционных результатах и финансовом положении Компании. «Транснефть» периодически повышает плату за пользование своей сетью. Подобные повышения тарифов приводят к повышению затрат Компании, а это оказывает негативное влияние на результаты ее деятельности и финансовое положение.

Аналогичные риски могут сложиться и при использовании трубопроводной системы ОАО «Газпром».

Компания зависит и от железнодорожной транспортировки своей нефти и нефтепродуктов, включая нефть, поставляемую на ООО «РН-Комсомольский НПЗ». ОАО «Российские железные дороги» (далее – РЖД) является государственной монополией, оказывающей транспортные услуги в сфере железнодорожных перевозок. Использование услуг железной дороги подвергает ОАО «НК «Роснефть» таким рискам, как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося материально-технического состояния российской железнодорожной инфраструктуры. Несовместимость российских более широких железнодорожных путей с железнодорожными путями большинства зарубежных стран создает дополнительные затраты и логистические ограничения, связанные с возможностью Компании экспортировать свою продукцию по РЖД. Более того, хотя тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, традиционно они имеют тенденцию к росту. Дальнейшее повышение тарифов приводит к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Существенным риском также является высокий уровень загрузки железнодорожных мощностей в направлении Дальнего Востока, обусловленный ростом экспорта угля из Западной Сибири и Красноярского края, увеличением транспортировки нефти по железнодорожной части маршрута ВСТО (от Сковородино до Козьмино). Аналогичная ситуация складывается в части поставки нефтепродуктов в порты Черноморского побережья Кавказа. Это связано с первоочередными поставками грузов для строительства олимпийских объектов в г. Сочи. По этой причине ОАО «РЖД» уменьшило прием грузов Компании в направлении ООО «РН-Туапсе-нефтепродукт» на 100,0 тысяч тонн в месяц.

### **Риски, связанные с географическими и климатическими условиями**

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

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

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

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

### **Риски, связанные с реализацией добываемого газа**

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

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

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

### **Данные по запасам нефти и газа являются не более чем оценками и неизбежно отличаются неопределенностью. Фактический размер запасов может существенно отличаться от этих оценок**

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

Технология нефтедобычи является субъективным процессом оценки объема подземных запасов нефти и природного газа, которые не поддаются точному измерению. Оценка стоимости и объемов рентабельно извлекаемых запасов нефти и газа, объемов добычи, чистой стоимости будущих поступлений денежных средств, а также оценка сроков производства расходов на разработку запасов неизбежно зависят от ряда переменных величин и предположений.

Многие из предположений, которые использовались при оценке запасов, не зависят от Компании и с течением времени могут оказаться неверными. Оценка запасов, применение альтернативных систем их расчета в соответствии с российской системой классификации запасов неизбежно сопряжены со множеством неопределенностей. Точность оценки любых запасов и ресурсов зависит от качества имеющейся информации и интерпретации данных по технологии нефтедобычи и геологических данных. Разведочное бурение, расшифровка данных, испытания и добыча, осуществляемые после даты оценок, могут потребовать значительной корректировки данных о запасах и ресурсах «Роснефти» как в сторону повышения, так и в сторону понижения. Кроме того, разные специалисты по оценке запасов и ресурсов могут давать разные оценки запасов и поступлений денежных средств на основании одних и тех же имеющихся данных. Фактические объемы добычи, доходы и затраты, связанные с запасами и ресурсами, будут отличаться от произведенной оценки, причем эти различия могут быть существенными.

Существуют также некоторые неопределенности, связанные с российской системой классификации запасов. Эта система рассматривает только геологические факторы и не принимает в расчет экономическую целесообразность добычи запасов.

### **С многочисленными рисками, включая риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа, сопряжено и поисковое бурение**

Компания проводит поисково-разведочные работы в различных географических регионах, в том числе на территориях с неблагоприятными климатическими условиями и с высоким уровнем затрат. Затраты на бурение, обустройство и эксплуатацию скважин часто являются неопределенными. В результате этого «Роснефть» может понести дополнительные затраты или будет вынуждена сократить, приостановить или прекратить проведение буровых работ ввиду наличия многих факторов.

Среди них непредвиденные горно-геологические условия при проведении буровых работ; аномально высокое или аномально низкое пластовое давление; непредвиденные неоднородности в геологических формациях; поломка оборудования или аварии; неблагоприятные погодные условия; необходимость соблюдать требования природоохранного законодательства и требования государственных органов; нехватка и несвоевременная поставка буровых установок и оборудования.

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

### **Риски, связанные с конкуренцией**

В нефтегазовой отрасли существует жесткая конкуренция. «Роснефть» конкурирует в основном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями.

Важнейшие направления деятельности, в которых Компания сталкивается с конкуренцией, следующие:

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

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

Реализуя свою продукцию на внутреннем и внешнем рынках, «Роснефть» может иметь риски, связанные с обострением конкуренции. Для 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 учетом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;
- с учетом имеющейся структуры переработки нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий нефтепродуктообеспечения и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков на внутреннем рынке и оперативное перераспределение объемов между внутренним рынком и экспортом;
- в случае экстренной необходимости наличие четырех собственных перевалочных морских терминалов в портах Архангельска, Находки, Де-Кастри, Туапсе позволяет производить оперативное перераспределение продукции Компании между экспортом и внутренним рынком в сторону увеличения доли экспорта;
- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит, в частности, увеличить объем и глубину переработки;
- уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих последним европейским требованиям, как самому стабильному сектору реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее других подверженному спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных, широко внедряются система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также система обслуживания на АЗС «Роснефти» карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков от обострения конкуренции на внешнем рынке сырой нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределять потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. Например, благодаря внедрению направления поставок Архангельск – Мурманск и схемы отгрузок нефти в Китай по железной



дороге появилась возможность регулирования экспортного потока с выходом на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США. Это становится возможным за счет сокращения традиционных экспортных потоков через порты Черного и Балтийского морей и трубопровод «Дружба» компании «Транснефть», ориентированных на Европу. С увеличением мощностей перевалки с нефтепроводов на железную дорогу, а также с вводом в действие нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан эти возможности возрастут.

#### **2.4.2. Страновые и региональные риски**

«Роснефть» осуществляет свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. О перспективах развития округов и возможных социально-экономических рисках в округах говорится 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.

Компания сталкивается также с рисками, связанными с осуществлением деятельности за пределами Российской Федерации. Это страны с развивающимися рынками и они подвержены более серьезным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам, чем страны с более развитыми рынками. Во многих отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем в России.

Для минимизации экономических и финансовых рисков ОАО «НК «Роснефть» старается диверсифицировать направления своей деятельности и регионы реализации инвестиционных проектов, расширяя географию деятельности и направление деятельности различных проектов.

В случае возникновения рисков, связанных с политической, экономической и социальной ситуацией в России, в городе Москве, в иных регионах России, а также рисков, связанных с колебаниями мировой экономики, Компания предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

В случае отрицательного влияния страновых и региональных изменений на свою деятельность Компания планирует осуществить следующие общие мероприятия, направленные на поддержание своей деятельности:

- осуществить все возможные действия, направленные на поддержание проектов, которые уже разрабатываются при ее поддержке;
- осуществлять тесное взаимодействие с исполнительными органами власти Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, а также муниципальными органами власти;
- оптимизировать и ограничить затраты.

Изменения ситуации в стране и регионах, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Компании. В случае возникновения таких изменений, которые могут негативно сказаться на ее деятельности, Компания предпримет все возможное для снижения их негативных последствий.

#### **2.4.3. 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.

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 встроеного 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.

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

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

Компания проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств и имеет действующие рейтинги Moody's (Baa1), Fitch(BBB), S&P(BBB-). Кредитный рейтинг ОАО «НК «Роснефть» по шкале Moody's в рублях и иностранной валюте находится на уровне суверенного рейтинга России.

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

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

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

#### **2.4.4. Правовые риски**

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

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

ОАО «НК «Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует положениям валютного законодательства.

За отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность ОАО «НК «Роснефть», не подвергалось.

##### **Изменением налогового законодательства**

ОАО «НК «Роснефть» является крупнейшим налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам. Компания уплачивает налог на добавленную стоимость, акциз, налог на прибыль, налог на добычу полезных ископаемых, налог на имущество, земельный налог и иные налоги и сборы.

Налоговое законодательство является отраслью права, положения которой подвергаются частым изменениям, дополнениям и уточнениям. В Налоговый Кодекс РФ вносятся изменения и дополнения, касающиеся общих вопросов налогообложения, а также порядка исчисления и уплаты отдельных налогов.

В отчетах прошлого года эмитент подробно раскрыл информацию об основных налоговых нововведениях, которые вступили в силу с 01.01.2012 г. – о новых правилах контроля за трансфертным ценообразованием, о введении института консолидированного налогоплательщика. Также в VI квартале 2011 года было принято Постановление Правительства РФ, утвердившее новые формы и правила заполнения (ведения) документов, применяемых при расчетах по НДС. Постановление официально опубликовано в январе 2012 г. и согласно правилам вступления в силу актов законодательства подлежит обязательному применению с 01.04.2012 г. Указанные нововведения являются наиболее существенными.

Описанные изменения указывают на продолжающееся реформирование налогового законодательства, введение новых налоговых институтов, широко применяемых в мировой практике, учет отраслевой специфики при разработке налоговых законопроектов.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое

законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на деятельность, участвует в законопроектной работе, в связи с чем вероятность возникновения рисков, связанных изменением законодательства о налогах и сборах, оценивается как незначительная.

### **Изменением правил таможенного контроля и пошлин**

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

Таможенное регулирование осуществляется в соответствии международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами Таможенного кодекса Таможенного союза, Федерального закона «О таможенном регулировании», Таможенного кодекса РФ, Закона РФ «О таможенном тарифе», другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности.

Решением Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 г. №17 принят Договор о Таможенном кодексе таможенного союза. В Российской Федерации данный Договор применяется с 01.07.2010 г. В целях обеспечения выполнения Российской Федерацией международных договоров, составляющих договорно-правовую базу Таможенного союза в рамках ЕврАзЭС был принят и действует Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 г. №311-ФЗ.

В отчетном периоде Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 16.07.2012 г. №54 утверждена единая Товарная номенклатура внешнеэкономической деятельности Таможенного союза и Единый таможенный тариф Таможенного союза, ранее действующие редакции товарной номенклатуры и таможенные тариф признаны утратившими силу.

В настоящее время в соответствии с Федеральным законом РФ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» от 08.12.2003 г. №164-ФЗ экспорт нефти осуществляется без количественных ограничений и экспортного лицензирования. Количественные ограничения экспорта возможны лишь по решению Правительства Российской Федерации в исключительных случаях. К осуществлению деятельности, связанной с оформлением таможенных операций, уплатой таможенных пошлин и иных действий, связанных с соблюдением таможенного режима экспорта нефти и нефтепродуктов Компании и представлением интересов Компании в сферах таможенного контроля, привлечены профессиональные организации – таможенные брокеры, действующие от имени и по поручению ОАО «НК «Роснефть». Осуществление таможенных операций через таможенных брокеров не освобождает ОАО «НК «Роснефть» от потенциального риска привлечения к административной ответственности в случае нарушения таможенного законодательства, для предотвращения которого ОАО «НК «Роснефть» осуществляет оперативное взаимодействие и контроль над действиями таможенных брокеров.

Порядок установления ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, установлен пунктом 4 статьи 3 Закона РФ от 21.05.1993 г. №5003-1 «О таможенном тарифе». Согласно данного порядка ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты устанавливаются на срок один календарный месяц с учетом средней цены на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за последний период мониторинга. В III квартале 2012 года были установлены следующие ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую: в июле - 369,3 доллара США за тонну; в августе - 336,6 долларов США за тонну; в сентябре - 393,8 долларов США за тонну. Специальных пониженных ставок для нефти Ванкорского месторождения в отчетном периоде установлено не было.

В целях повышения эффективности разработки действующих месторождений, поддержания темпов модернизации российских НПЗ и наращивания выпуска качественных топлив в мае 2011 г. экспортная пошлина на бензин была установлена в размере 90% от ставки пошлины на нефть, в октябре 2011 г. был введен режим 60/66, подразумевающий снижение процента от разницы между ценой мониторинга нефти и цены отсечения с 65 до 60%, а также унификацию ставки на темные и светлые нефтепродукты на уровне 66% от экспортной пошлины на нефть сырую.

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

При осуществлении коммерческой деятельности, принимая бизнес-решения, эмитент учитывает правоприменительную практику судов с целью оценить и спрогнозировать возможные варианты развития событий, предусмотреть риски. Подходы, формируемые Конституционным Судом РФ, Президиумом Высшего Арбитражного Суда РФ, Верховным Судом РФ оказывают влияние на судебные споры с

участием эмитента.

В отчетном периоде Конституционный суд РФ проверил на соответствие Конституции РФ Протокол от 16.12.2011 г. о присоединении Российской Федерации к Марракешскому соглашению об учреждении Всемирной торговой организации (заключенному в Марракеше 15.04.1994 г.), в соответствии с которым Российская Федерация становится членом ВТО, а также приложения к Протоколу и все прилагаемые к нему многосторонние торговые соглашения. Проверке подверглись положения о категориях лиц, обладающих правом на представительство в судах. Постановлением от 09.07.2012 г. №17-П обжалуемый Протокол, приложения к нему и многосторонние торговые соглашения признаны соответствующими Конституции РФ.

Высший арбитражный суд РФ разъяснил некоторые вопросы разрешения споров, связанных с поручительством (Постановление Пленума ВАС РФ от 12.07.2012 г. №42), а также сформировал практику по вопросу учета в целях налогообложения расходов, обязанность несения которых обжалуется в судебном порядке (отчисления на социально-экономическое развитие региона, уплата которых предусмотрена лицензионными соглашениями, должны включаться в состав расходов в тех периодах, когда они подлежали уплате в соответствии с лицензионным соглашением, даже в том случае, если лицензионное соглашение обжаловалось в судебном порядке, до вынесения окончательного судебного акта по делу. Высшим арбитражным судом РФ было признано недействительным судами нижестоящих инстанций и отчисления фактически не уплачивались, Постановление от 24.07.2012 г. №2449/12).

ОАО «НК «Роснефть» учитывает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне высших судебных инстанций и окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

#### **Изменением законодательства в области правового регулирования недропользования, охраны окружающей среды, промышленной безопасности**

В отчетный период в области правового регулирования недропользования, охраны окружающей среды, промышленной безопасности существенных изменений законодательства не происходило. Компания систематически осуществляет мониторинг законопроектных инициатив в этой сфере и оценивает предлагаемые изменения законодательства с точки зрения возможного воздействия на свою деятельность. Разрешительная документация, а также правоустанавливающая документация на земельные и лесные участки оформляется Компанией в соответствии с требованиями действующего законодательства.

#### **2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

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

Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемственник ОАО «НК «Роснефть») были приняты решения в пользу компании Yukos Capital S.a.r.l. о взыскании задолженности 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 («Арбитражные решения»). Компания Yukos Capital S.a.r.l. направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Верховный Суд Нидерландов 25.06.2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании на указанное решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 г. не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 г. дополнительные иски о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, Англии и Уэльсе, Ирландии, на острове Джерси, а также присуждению процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 06.04.2010 г. Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и

Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25.06.2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11.08.2010 г. была произведена выплата в размере, эквивалентном сумме Арбитражных решений.

Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплаты процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн. долл. США на дату подачи иска. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Компании возможность обжалования. 27 июня 2012 г. Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу Компании по одному из этих предварительных вопросов. Ни одна из сторон не ходатайствовала о дальнейшем обжаловании. Дело возвращено в Высокий Суд Правосудия, который должен установить график дальнейших действий/слушаний. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 г. ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между компанией «Yukos Capital S.a.r.l.» в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика. Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд. руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве соответчика. Производство по делу на некоторое время приостанавливалось и было возобновлено 21.02.2012 г. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 11 июля 2012 г. иск удовлетворен. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15 октября 2012г. решение суда первой инстанции оставлено без изменения, апелляционная жалоба компании «Yukos Capital S.a.r.l.» - без удовлетворения. Решение суда вступило в законную силу.

3) В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании Glendale Group Ltd. наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд. руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания Glendale Group Ltd. указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд. руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. В 2008-2010 гг. рассматривались различные процессуальные ходатайства по спору. 07.07.2010 г. Компания подала отзыв на иск, дополнительные возражения Glendale Group Ltd. по отзыву ОАО «НК «Роснефть» на иск были представлены 28.03.2012 г. Слушания по существу требований состоялись 30.08.2012 г. В октябре 2012 г. обе стороны подали дополнительные заявления по относящимся к делу вопросам права. В ноябре 2012 г. должно состояться дополнительное слушание в отношении этих заявлений.

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

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

Закон Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» от 21 февраля 1992 г., с внесенными изменениями и дополнениями (далее – «Закон о недрах»), а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.

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

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» обязано получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. В настоящее время сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на геологическое изучение истекают в 2013-2015 гг. В законодательстве предусмотрена возможность внесения в поисковые лицензии изменений, касающихся продления сроков геологического изучения.

Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2017-25 гг. В действующем законодательстве предусмотрено

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

Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечении трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

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

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

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

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

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

1. по сделкам, заключенным дочерним обществом во исполнение обязательных указаний основного общества;

2. в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине основного общества;

3. в случае причинения убытков дочернему обществу по вине основного общества.

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

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

## **III. Подробная информация об эмитенте**

### **3.1. История создания и развитие эмитента**

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

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»**

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **29.09.1995**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»**

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **29.09.1995**

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

**Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось**

### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **024.537**

Дата государственной регистрации: **07.12.1995**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Московская регистрационная палата**

Данные о регистрации юридического лица:

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

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **12.08.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Управление МНС России по г. Москве**

### 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### 3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Телефон: **8 (495) 777-44-22**

Факс: **8 (495) 777-44-44**

Адрес электронной почты: **postman@rosneft.ru**

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

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

Место нахождения подразделения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1, ОАО «НК «Роснефть»**

Телефон: **+7 (495) 987-30-60**

Факс: **+7 (495) 987-30-24**

Адрес электронной почты: **shareholders@rosneft.ru**

*Адреса страницы в сети Интернет не имеет*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

**Управление по работе с инвесторами Департамента стратегического развития**

Место нахождения подразделения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1, ОАО «НК «Роснефть»**

Телефон: **+7 (495) 411-05-04**

Факс: **+7 (495) 225-97-24**

Адрес электронной почты: **ir@rosneft.ru**

*Адреса страницы в сети Интернет не имеет*

### 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

**7706107510**

### 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

*В Представительстве ОАО «НК «Роснефть» в АТР (г. Пекин) произошли изменения:*

*Трудовые отношения с руководителем Представительства Сергеем Николаевичем Гончаровым прекращены (Приказ ОАО «НК «Роснефть» от 10.08.2012 г. №672-к).*

### 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

#### 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: **11.10.11**

Коды ОКВЭД
11.10.2
11.20.1
11.20.2
14.21
23.20
40.10
40.30.14
45.12
45.21.1
45.21.54
45.25
50.50
51.12
51.51
51.51.2
51.51.3
51.70
55.51
55.52
60.23
60.24.1
60.24.2
60.30.11
60.30.12
60.30.2
60.30.21
61.10.2
61.20.1
63.11
63.11.2
63.12.21
63.12.22
63.40
64.20.11
70.12.2
71.22
73.10
74.14
74.15.2



74.20.2
74.20.31
74.20.32
74.20.35
74.40

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок*

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	222 880 960	253 037 946
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	22,6	19,37

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

*Увеличение размера выручки на 13,5% обусловлено ростом объема поставок и цен.*

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок*

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	222 172 128	218 293 601
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	22,52	16,71

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

*Указанных изменений не было.*

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефти собственного производства на экспорт*

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	368 160 764	431 212 842
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	37,32	33,01

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и

причины таких изменений

*Увеличение размера выручки на 17,1% обусловлено ростом объема поставок и цен на мировом рынке.*

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефти покупной на экспорт**

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	13 305 080	131 867 204
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	1,30	10,09

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

*Изменение обусловлено ростом объема продаж покупной нефти на экспорт.*

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

**Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера**

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2012, 9 мес.
Сырье и материалы, %	39,36
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	4,15
Топливо, %	
Энергия, %	
Затраты на оплату труда, %	0,53
Проценты по кредитам, %	
Арендная плата, %	0,15
Отчисления на социальные нужды, %	0,09
Амортизация основных средств, %	4,89
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	29,58
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0,01
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	
обязательные страховые платежи, %	
представительские расходы, %	
иное, %	1,3
покупная стоимость товаров для перепродажи	19,94
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	134,14
* Себестоимость с учетом затрат по административным и управленческим расходам (АУП)	
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

**Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет**

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

*Данный пункт составлен в соответствии с ПБУ 9/1999 и ПБУ 10/1999.*

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

За 9 мес. 2012 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть»*

Место нахождения: *663230, Россия, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д. 20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Доля в общем объеме поставок, %: *15*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Торговый дом «ТМК»*

Место нахождения: *Россия, 620026, г. Екатеринбург, ул. Розы Люксембург, д. 51*

ИНН: *7729392616*

ОГРН: *1027700429602*

Доля в общем объеме поставок, %: *12,45*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

*Цена закупаемой Эмитентом нефти как у дочерних компаний (ЗАО «Ванкорнефть», ОАО «Удмуртнефть», ОАО «Самаранефтегаз», ОАО «ВЧНГ», ОАО «Ингушнефтегазпром», ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»), так и у сторонних производителей ОАО «Газпромнефть», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «НК «РуссНефть», ЗАО «Уральская НК-Ф») определяется уровнем рыночной цены реализации нефти, сложившейся в регионе присутствия поставщика нефти.*

*Сравнивая показатели средневзвешенных цен на нефть с поставкой на внутреннем рынке РФ, цены за III квартал 2012 года (12629 руб./т с НДС) превысили цены за аналогичный период 2011 года (10400 руб./т) на 21%.*

МТР по номенклатуре	ед.изм.	Цена в руб. 9 мес 2011 г.	Цена в руб. 9 мес 2012 г.	Отклонения (+/-) в % 9мес2012 к 9мес2011 г.
Насос 675НС1600 32ст модуль Centrilift	Штука	797 689,94	569 747,14	-28,6%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 168x14-20А	Тонна	78 702,00	57 026,69	-27,5%
Трансформатор ТМН 4000/35 УХЛ1	Штука	8 070 769,30	6 000 300,00	-25,7%
Опора тип 1А	Комплект	88 546,51	67 588,92	-23,7%
Кабель силовой ВВГнг-ХЛ 4х95-1,0	Метр	1 708,18	1 309,66	-23,3%
Арматура фонтанная АФК1Э-65x21 К1ХЛ	Комплект	267 650,00	209 876,98	-21,6%
Задвижка 30с976нжФ 100x63 ХЛ1А эл/пр а/п	Комплект	460 000,00	366 177,41	-20,4%
Кабель силовой КГ-ХЛ 3х95+1х35	Метр	1 527,63	1 223,34	-19,9%
Кабель силовой ВБ6Шнг-ХЛ 5х70-1,0	Метр	1 620,01	1 337,37	-17,4%
Присадка "VISCOR" DP14	Тонна	525 100,00	442 626,66	-15,7%
Перхлорэтилен марки ISOFORM	Тонна	262 502,80	222 699,57	-15,2%
Кабель Mediastrip 3x70RM/16 6/10kV	Метр	5 828,02	4 954,82	-15,0%
Пакер ПИМ-КВ-122	Штука	429 834,00	368 830,42	-14,2%
Труба б/ш г/д антк/п 273Х9 В ст20 2 У	Тонна	73 325,99	63 125,00	-13,9%
Кабель ВВГнг(А)-ХЛ 3х2,5ок-0,66	Метр	40,89	35,64	-12,8%
Щебень фр.100-200 прочн.800	Тонна	1 082,00	944,48	-12,7%

МТР по номенклатуре	ед.изм.	Цена в руб. 9 мес 2011 г.	Цена в руб. 9 мес 2012 г.	Отклонения (+/-) в % 9мес2012 к 9мес2011 г.
Кран Petrosol B200KL 80X40 эл/пр АУМА фл	Комплект	234 318,17	204 877,92	-12,6%
Труба э/св 530X10 В ст09Г2С	Тонна	57 064,99	50 224,65	-12,0%
НКТ 60,32x5,0, К1 J55 PSL2, S МФ	Тонна	60 090,56	53 235,49	-11,4%
НКТ 73,02x5,51,К1 J55 PSL2, NU, S МФ	Тонна	58 837,38	52 292,71	-11,1%
Реагент СОНПАР-5403 (Марка Б)	Тонна	95 566,36	85 238,43	-10,8%
АФК2Э-65x21К1ХЛ СОКК1-21-140/146/168x245	Комплект	515 900,00	460 171,88	-10,8%
Провод неизолированный АС 120/19	Килограмм	132	117,84	-10,7%
Труба обсадная ОТТМ-245X7,9-Д1 муфты	Тонна	57 391,73	51 282,57	-10,6%
Катализатор гидроочистки HR 626 (Axens)	Килограмм	503,94	452,46	-10,2%
Труба б/ш г/д 325X10 В ст09Г2С	Тонна	48 000,07	53 063,77	10,5%
Задвижка 30с545нжС 200x250 ХЛ1 привар.	Штука	389 133,46	430 260,59	10,6%
Труба обсадная ОТТМ-146X7,0-Д ис.А муфты	Тонна	45 954,62	50 824,03	10,6%
Полотно иглопр.геотекстильное, 400г/м2	Квадратный метр	55,99	61,97	10,7%
Бактерицид СОНЦИД 8102 марка А	Тонна	55 540,91	61 506,05	10,7%
Труба обсадная БТ-426X11-Д с муфтами	Тонна	58 579,96	64 876,04	10,7%
Насос 10.1ЭЦНД5А-35-2300	Штука	334 731,13	370 868,11	10,8%
Свая С35-1-8-НР	Штука	19 412,31	21 511,80	10,8%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 159x12-13ХФА	Тонна	49 489,99	54 858,32	10,8%
Труба э/св 426X7 В ст20	Тонна	40 153,36	44 515,66	10,9%
Портландцемент ПЦ 400-Д0 в МКР	Тонна	3 952,33	4 382,76	10,9%
Труба обсадная ОТТМ-324X9,5-Д ис.А муфты	Тонна	46 954,54	52 140,23	11,0%
Труба обсадная ОТТМ-168X8,9-Д ис.А муфты	Тонна	45 954,62	51 039,34	11,1%
Портландцемент тамп. ПЦТ I-G-CC-1 в МКР	Тонна	5 283,43	5 869,81	11,1%
Блок вентил.агрегата ПТБ-10Э.03.00.000ХЛ	Штука	1 296 924,42	1 441 879,17	11,2%
Труба б/ш г/д 159X10 В ст09Г2С	Тонна	46 764,90	52 080,57	11,4%
Плита "Экстрол 45"-2400x600x50	Штука	493,3	550,8	11,7%
Деэмульгатор НЕОДЕМ СНПХ-4103-29	Тонна	77 588,80	86 799,24	11,9%
Труба б/ш г/д 219X10 В ст09Г2С	Тонна	45 894,72	51 358,80	11,9%
Труба б/ш г/д антк/п 114X7-13ХФА 2 У	Тонна	64 373,63	72 120,96	12,0%
Кран 3 AP Д-050-016-21-03-Э 50x16 эл/пр	Комплект	340 736,51	382 120,48	12,1%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 89X8-13ХФА	Тонна	49 489,99	55 593,58	12,3%
Труба б/ш г/д 219X10 В ст09Г2С с фаской	Тонна	47 270,22	53 116,28	12,4%
Свая ж/б С 100.30-6 сер.1.011.1-10	Штука	11 215,16	12 621,13	12,5%
Деэмульгатор марки СТХ-5	Тонна	77 151,54	86 865,70	12,6%
Кабель нефтепогружной КЕСБП-230 3x21,15	Метр	508,66	572,75	12,6%
Задвижка 30с941нжФ 300x16 ХЛ1АUMASAEХС14	Комплект	434 209,30	488 976,59	12,6%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 114X10-20А	Тонна	48 379,00	54 620,94	12,9%
ОКО 21-245x146-500	Штука	50 454,23	56 971,22	12,9%
Полотно геотекстильное "Дорнит"марка 400	Квадратный метр	54,98	62,17	13,1%

МТР по номенклатуре	ед.изм.	Цена в руб. 9 мес 2011 г.	Цена в руб. 9 мес 2012 г.	Отклонения (+/-) в % 9мес2012 к 9мес2011 г.
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 273Х8-13ХФА	Тонна	49 489,49	56 057,15	13,3%
Присадка д/дизельных топлив "Байкат"	Тонна	82 600,00	93 627,98	13,4%
Труба э/св 325х9 В ст09Г2С	Тонна	40 399,99	45 795,85	13,4%
Деэмульгатор OFC-D	Тонна	81 153,03	92 010,50	13,4%
Труба э/св антк/п 530х8-13ХФА У 3	Тонна	61 609,99	69 859,68	13,4%
Деэмульгатор СНПХ-4315, марка D	Тонна	84 574,53	95 953,77	13,5%
Задвижка 30лс515нж 400х40 ХЛ1 фл.кр.	Комплект	410 433,66	466 288,31	13,6%
Труба э/св 219Х8 В ст09Г2С	Тонна	38 356,86	43 577,26	13,6%
Труба обсадная БП-245х8,9-Е с муфтами	Тонна	53 125,68	60 417,71	13,7%
Фракция изопентановая марки А	Тонна	36 144,03	41 144,36	13,8%
Задвижка 30с45нжФ 80х250 ХЛ1 фл.кр.	Комплект	96 066,89	109 541,03	14,0%
Труба обсадная БТС-146Х7,7-Е муф.теф.упл	Тонна	53 093,49	60 670,52	14,3%
Труба бур. ПК 127Х9-Л,11.9-12.5	Тонна	118 715,54	136 256,06	14,8%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 114Х8-20А	Тонна	48 379,00	55 562,03	14,8%
Диз.топливо А-0,05	Тонна	27 975,81	32 145,13	14,9%
Уст-во распр.БКРУ "ИРТЯШ" 6/630-86-УХЛ1	Штука	2 660 814,04	3 073 586,44	15,5%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 114Х12-20А	Тонна	48 379,00	55 924,17	15,6%
Присадка "Миксент 2000"	Тонна	107 165,23	124 118,56	15,8%
Опора ЛЭП промежуточная П110-4В	Штука	256 858,03	297 603,91	15,9%
Труба б/ш г/д 159Х6 В ст20	Тонна	42 243,96	49 159,27	16,4%
Масло МС-20	Тонна	42 831,42	49 845,56	16,4%
Труба б/ш г/д 114х8 В ст20 ЭП ПЭ Пк	Тонна	76 712,39	89 516,29	16,7%
Труба э/св н/п 426Х8-К52-13ХФА	Тонна	49 489,49	57 909,69	17,0%
Деэмульгатор ДИН 4	Тонна	71 788,25	84 068,44	17,1%
Труба б/ш г/д 273Х8 В ст09Г2С с фаской	Тонна	44 283,02	51 944,60	17,3%
Труба б/ш г/д антк/п 89Х8-13ХФА ПЭ Пк	Тонна	61 143,84	71 784,45	17,4%
Труба НКТ 73Х5,5 - Е-Э ис.А, муфты ТДЦ	Тонна	177 837,06	208 793,98	17,4%
Задвижка МКТС 150.25 150х250 ХЛ А фл.кр.	Комплект	332 181,12	390 045,53	17,4%
ТМПНГ-СЭЩ-630/3-11УХЛ12.81/0.383.81/1.10	Штука	290 724,21	341 612,49	17,5%
Станция управл. ДН-4 РЦКЕ.423814.024-01	Штука	215 148,46	252 820,32	17,5%
Крышка КЛ 400 УТ1,5	Штука	621,71	730,65	17,5%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 273х10-13ХФА	Тонна	49 489,79	58 192,54	17,6%
Кальций хлор. тех. кальц., гран., 1/С	Тонна	16 743,57	19 770,38	18,1%
Труба б/ш г/д антк/п 325Х8-20А 3 У	Тонна	61 494,50	72 810,64	18,4%
Труба б/ш г/д антк/п 273х8-20А ЭП ПЭ Пк	Тонна	77 049,30	91 311,11	18,5%
Концентрат баритовый кл.Б КБ-6	Тонна	5 297,24	6 278,77	18,5%
Труба б/ш г/д антк/п 159х8-20С ЭП ПЭ Пк	Тонна	77 033,47	91 319,42	18,5%
Пеногаситель РЕАПЕН 1408	Тонна	99 000,01	117 537,76	18,7%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 89Х10-20С	Тонна	47 510,39	56 560,00	19,0%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 114Х10-20С	Тонна	47 510,39	56 560,00	19,0%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 273х8-20А	Тонна	47 509,92	56 560,00	19,0%
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 219Х18-20А	Тонна	47 509,92	56 560,00	19,0%

МТР по номенклатуре	ед.изм.	Цена в руб. 9 мес 2011 г.	Цена в руб. 9 мес 2012 г.	Отклонения (+/-) в % 9мес2012 к 9мес2011 г.
Ингибитор корр.-бактерицид СНПХ-1004,м.Р	Тонна	53 342,47	63 509,60	19,1%
Труба б/ш г/д антк/л 114Х8-20С ЭП ПЭ Пк	Тонна	77 033,47	91 739,99	19,1%
Плита дорожная ПДН 6Х2 серия 3.503.1-91	Штука	16 451,01	19 600,00	19,1%
Реагент-деэмульгатор марки Реапон-4В	Тонна	69 291,59	82 699,90	19,4%
Швеллер №16У С345-3	Тонна	38 366,56	45 928,36	19,7%
Фильтр ФСЭЛ-114-01-8000	Штука	86 300,00	103 503,00	19,9%
Труба б/ш г/д антк/л 426Х9-13ХФА ЭП ПЭПк	Тонна	74 134,11	89 015,39	20,1%
Толуол нефтяной, В/С	Тонна	35 976,83	43 339,60	20,5%
Лист ПЭНД 273-71 В/С 1,5х2000х50000	Квадратный метр	177,95	214,41	20,5%
Труба обсадная БП-178Х9,2-Е с муфтами	Тонна	53 574,99	64 621,78	20,6%
Цемент тампонажный "ПЛАСТ-II"	Тонна	10 381,51	12 529,38	20,7%
Мачта прожект. с молн.и площ. ПМС-24,0	Штука	287 616,54	347 526,24	20,8%
Труба обсадная ОТТГ-140Х10,5-Л ис.Амуфты	Тонна	62 564,14	75 749,62	21,1%
Арматура штангосасная АШК-50х14К1-01	Комплект	67 482,78	81 813,07	21,2%
Нефрас АСПО, вид 1	Тонна	24 407,71	29 633,67	21,4%
Труба б/ш г/д 114х5 В ст20 ЭП ПЭ Пк	Тонна	93 727,99	114 256,25	21,9%
Труба обсадная БТС-168Х8,9-Е муфты	Тонна	53 024,98	64 639,66	21,9%
Труба обсадная БТС-245Х8,9-Д1 муфты	Тонна	46 459,94	56 660,56	22,0%
Прокат лист. г/к 8 ст09Г2С	Тонна	37 087,65	45 275,54	22,1%
Труба б/ш г/д 377Х9 В ст09Г2С	Тонна	45 651,99	55 753,41	22,1%
Блок обогрева вахтенного персонала БОВ-1	Штука	481 602,29	590 756,21	22,7%
Фенол синтетический технический марка А	Тонна	61 918,88	76 110,00	22,9%
Эфир метил-трет-бутиловый марка А (МТБЭ)	Тонна	46 705,36	57 432,92	23,0%
Присадка BASF Keroflux ES 6100	Тонна	154 280,94	190 534,49	23,5%
Катализатор А-601МТ	Килограмм	1 055,00	1 309,66	24,1%
Труба обсадная БТС-244,48Х8,94 К55 муф	Тонна	46 055,92	57 391,73	24,6%
Н-метиланилин технический	Тонна	110 697,52	137 982,72	24,6%
Центратор ЦЦ2-245/295	Штука	1 429,73	1 783,77	24,8%
Сталь оцинкованная 0,55Х1250Х2500	Тонна	31 451,83	39 482,28	25,5%
Задвижка 30лс15нж 150х40 ХЛ1 фл.кр.	Комплект	43 672,44	54 903,37	25,7%
Труба э/св 720Х10 В ст09Г2С	Тонна	57 064,99	71 912,00	26,0%
Труба обсадная БП-324х9,5-Д с муфтами	Тонна	47 015,32	59 388,00	26,3%
Блок-бкс БНКУ-Э-3х6 Э-03-УХЛ1	Комплект	1 020 853,78	1 290 828,87	26,4%
Патрубок переходной Ms5001 SMO0683167	Штука	846 767,24	1 071 269,60	26,5%
Труба НКТ 73,02х5,51 L80-13cr HQSC1 R2	Тонна	173 000,00	219 440,00	26,8%
Труба э/св 1020Х10 В ст09Г2С	Тонна	57 064,99	72 618,99	27,3%
Растворитель парафиноотложений "РАСПО"	Тонна	20 650,00	26 393,24	27,8%
Диз.топливо 3-0,05 минус 35	Тонна	23 677,20	30 432,34	28,5%
Калий хлористый, марка "Мелкий 1"	Тонна	9 459,39	12 171,44	28,7%
Опора ЛЭП анкерно-угловая У110-2	Штука	629 005,53	810 642,55	28,9%

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Доля импорта в поставках МТР за 9 месяцев 2012 года (по данным управленческой отчетности) составила 12,3 %.

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

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

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

Основной объем нефти, реализуемой Компанией на внутреннем рынке РФ, поставляется для целей переработки на НПЗ Компании на условиях процессинга. Объем поставки нефти на НПЗ Компании для целей производства нефтепродуктов в III квартале 2012 года составил 9,2 млн. тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,1 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,8 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 0,8 млн. тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,8 млн. тонн, ОАО «Ангарская НХК» - 2,5 млн. тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 0,8 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 0,4 млн. тонн.

Кроме того в отчетном периоде 3,96 млн. тонн нефти на НПЗ Компании на условиях процессинга поставлено дочерним обществом Компании, в т.ч. на ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 1,28 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 1,41 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 1,27 млн. тонн.

В течение III квартала 2012 года объем свободной реализации нефти ОАО «НК «Роснефть» с поставкой на НПЗ России (ЯНОС, НОРСИ, Рязанская НПК, ОрскНОС, Марийский НПЗ, Новошахтинский ЗНП, Махачкалинский НПЗ) составил 3,1 млн. тонн нефти, включая 2,9 млн. тонн нефти, поставляемой по схеме взаимобменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти.

##### **2. Реализация газа**

###### **Краснодарский край**

Поставки природного и попутного газа в III квартале 2012 года:

1. По прямому договору с ОАО «Новоросцемент» – 153 млн. куб. м.
2. По договорам с ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар» - поставки газа для населения и промышленных потребителей Краснодарского края общим объемом 340 млн. куб. м.
3. По договору с ООО «Газпром межрегионгаз Майкоп» - поставки газа для потребителей Республики Адыгея в объеме 19 млн. куб. м.
4. По договору комиссии с ООО «РН-Краснодарнефтегаз» для потребителей края - 58 млн. куб. м.

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

###### **Ямало-Ненецкий АО**

Реализация газа в III квартале 2012 года:

- Поставка нефтяного попутного газа на Губкинский ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг») - 365 млн. куб. м.
- Поставки природного газа по договору с ОАО «Э.ОН Россия» на Сургутскую ГРЭС – 197 млн. куб. м.
- Поставки природного газа в Республику Татарстан по договору с ЗАО «Газпром межрегионгаз Казань» – 197 млн. куб. м.
- Поставки природного газа в Республику Башкортостан по договору с ЗАО «Газпром межрегионгаз Уфа» – 293 млн. куб. м.
- Поставки природного газа на Самарские НПЗ – 12 млн. куб. м.
- Поставки природного и попутного газа прочим потребителям – 21 млн. куб. м.

###### **Ханты-Мансийский АО**

Нефтяной попутный газ поставлялся в III квартале 2012 года по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 66 млн. куб.м., ОАО «Сибур Холдинг» на Ю.-Балыкский ГПК - 505 млн. куб. м.,

ЗАО «Газпром межрегионгаз Север» для потребителей региона - 13 млн. куб. м. газа.

#### **Сахалинская область и Хабаровский край**

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в III квартале 2012 года осуществлялась ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» потребителям области по договору комиссии в объеме 84 млн. куб. м. и по договору с ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 6 млн. куб. м.

#### **Томская область**

Компания в III квартале 2012 года поставила сухой отбензиненный газ ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» в объеме 146 млн. куб. м.

#### **Самарская область**

Попутный нефтяной газ из ресурсов ОАО «Самаранефтегаз» и покупаемый у ОАО «Оренбургнефть» после переработки на Нефтегорском и Отраденском ГПЗ в III квартале 2012 года реализован потребителям Самарской области через ООО «Газпром межрегионгаз Самара» в объеме 63 млн. куб. м., поставлен на Самарские НПЗ в объеме 33 млн. куб. м. и на собственные нужды ОАО «Самаранефтегаз» в объеме 7 млн. куб. м.

#### **Республика Дагестан**

Газ, добываемый ОАО «Дагнефтегаз», в III квартале 2012 года реализован ООО «Газпром межрегионгаз» в объеме 59 млн. куб. м.

#### **Чеченская Республика**

Газ, добываемый на территории Чеченской республики, реализован ОАО «Грознефтегаз» для поставки потребителям Республики в объеме 46 млн. куб. м.

### **3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке**

ОАО «НК «Роснефть» постоянно уделяет внимание сектору биржевых продаж: с августа 2008 года Компания реализует нефтепродукты на биржевой площадке НП «МБНК», а с марта 2009 года - на ЗАО «СПбМТСБ». В III квартале 2012 года посредством биржевых торгов Компанией было реализовано 260,28 тыс. тонн нефтепродуктов, в том числе из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» - 145,44 тыс. тонн, из ресурсов ООО «РН-Трейддинг» - 114,84 тыс. тонн, что составило 3,8 % от общего объема реализованных на внутреннем рынке нефтепродуктов.

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

- в Южном федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», ЗАО «РН-Ростовнефтепродукт», ЗАО «Энергосервис»);

- в Северо-Кавказском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье», ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания», ОАО «НК «Роснефть»-Артаг», ООО «РН-Чеченнефтепродукт», ООО «РН-Ингушнефтепродукт»);

- в Сибирском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ОАО «Бурятнефтепродукт», ЗАО «Иркутскнефтепродукт», ОАО «Томскнефтепродукт, ВНК», ЗАО «Хакаснефтепродукт», ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Кемеровоннефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»);

- в Уральском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»);

- в Северо-Западном федеральном округе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», ООО «РН-Ладога»);

- в Центральном федеральном округе (ОАО «Белгороднефтепродукт», ЗАО «Брянскнефтепродукт», ОАО «Воронежнефтепродукт», ЗАО «Липецкнефтепродукт», ЗАО «Орелнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», ЗАО «Тамбовнефтепродукт», ОАО «РН-Москва», ЗАО «Парк Ойл», ЗАО «Ю-Тверь»);

- в Приволжском федеральном округе (ЗАО «Пензанефтепродукт», ОАО «Самаранефтепродукт»,



*ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»);*

*- в Дальневосточном федеральном округе (ООО «РН-Востокнефтепродукт»).*

*Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке из ресурсов Компании в III квартале 2012 года составил 6.895,041 тыс. тонн, из которых 4.515,277 тыс. тонн или 65,5% общего объема составила реализация нефтепродуктов в адрес дочерних предприятий нефтепродуктообеспечения. По сравнению со II кварталом 2012 года (6.068,136 тыс. тн) объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в III квартале 2012 года увеличился более чем на 10%.*

*Оценочно средние доли розничной и мелкооптовой реализации нефтепродуктов Компании на региональных рынках по итогам работы в III квартале 2012 года составили:*

Наименование региона	Средняя доля присутствия на рынке, %	
	Розничная реализация	Опт. и мелкооптовая. реал-ция
<b>Краснодарский край</b> (ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт")	до 33,0	до 31,0
<b>Ростовская область</b> (ЗАО "РН-Ростовнефтепродукт")	до 7,0	до 4,0
<b>Волгоградская область</b> (ЗАО "Энергосервис")	до 7,0	до 7,0
<b>Ставропольский край</b> (ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье")	до 46,0	до 23,0
<b>Кабардино-Балкарская Республика</b> (ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания")	до 17,0	до 3,0
<b>Карачаево-Черкесская Республика</b> (ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт")	до 22,0	до 9,0
<b>Республика Сев. Осетия - Алания</b> (ОАО "НК "Роснефть"-Артаг")	до 4,0	до 27,0
<b>Чеченская Республика</b> (ООО "РН-Чеченнефтепродукт")	до 8,0	до 14,0
<b>Республика Ингушетия</b> (ООО "РН-Ингушнефтепродукт")	до 7,0	до 5,0
<b>Алтайский край</b> (ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт")	до 31,0	до 48,0
<b>Республика Бурятия</b> (ОАО "Бурятнефтепродукт")	до 54,0	до 95,0
<b>Иркутская область</b> (ЗАО "Иркутскнефтепродукт")	до 46,0	до 57,0
<b>Кемеровская область</b> (ООО "РН-Кемеровонефтепродукт")	до 1,0	до 4,0
<b>Красноярский край</b> (ООО "РН-Красноярснефтепродукт")	до 2,0	до 80,0
<b>Томская область</b> (ОАО "Томскнефтепродукт")	до 47,0	до 38,0
<b>Республика Хакасия</b> (ЗАО "Хакаснефтепродукт")	до 22,0	до 23,0
<b>Курганская область</b> (ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт")	до 41,0	до 23,0
<b>Ямало-Ненецкий АО</b> (ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт")	до 13,0	до 15,0
<b>Архангельская область</b> (ОАО "НК "Роснефть"-Архангельскнефтепродукт")	до 54,0	до 29,0
<b>Мурманская область</b> (ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт")	до 44,0	до 24,0
<b>г.Санкт-Петербург, Ленинградская область</b> (ООО "РН-Трейд", ООО "РН-Ладога")	до 6,0	до 3,0

<b>Белгородская область</b> (ОАО "Белгороднефтепродукт")	до	70,0	до	55,0
<b>Воронежская область</b> (ОАО "Воронежнефтепродукт")	до	35,0	до	45,0
<b>Брянская область</b> (ЗАО "Брянскнефтепродукт")	до	60,0	до	29,0
<b>Липецкая область</b> (ЗАО "Липецкнефтепродукт")	до	49,0	до	51,0
<b>Орловская область</b> (ЗАО "Орелнефтепродукт")	до	68,0	до	85,0
<b>Смоленская область</b> (ОАО "НК"Роснефть"-Смоленскнефтепродукт")	до	49,0	до	24,0
<b>Тамбовская область</b> (ЗАО "Тамбовнефтепродукт")	до	52,0	до	43,0
<b>Тверская область</b> (ЗАО "Ю-Тверь")	до	23,0	до	12,0
<b>г.Москва и Московская область</b> (ОАО "РН-Москва", ЗАО "Парк Ойл")	до	9,0	до	0,1
<b>Самарская область</b> (ОАО "Самаранефтепродукт")	до	34,0	до	22,0
<b>Пензенская область</b> (ЗАО "Пензанефтепродукт")	до	59,0	до	41,0
<b>Ульяновская область</b> (ЗАО "Ульяновскнефтепродукт")	до	54,0	до	41,0
<b>Дальний Восток</b> (ООО "РН-Востокнефтепродукт")				
Хабаровский край	до	29,0	до	47,0
Приморский край	до	30,0	до	49,0
Амурская область	до	13,0	до	30,0
Сахалинская область	до	87,0	до	31,0
Камчатский край	до	0,0	до	0,0
Забайкальский край	до	11,0	до	63,0
Еврейская автономная область	до	46,0	до	39,0

Сбытовые предприятия Компании в Новосибирской, Свердловской и Челябинской областях не имеют собственной сети АЗС и осуществляют только оптовую и мелкооптовую реализацию нефтепродуктов. По этим сбытовым предприятиям (ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт») доля реализации нефтепродуктов на региональных рынках по оценочным данным по итогам работы в III квартале 2012 года составила до 4%, 11% и 4% соответственно.

#### 4. Бункеровка

##### **Речные бункеровки**

В III квартале 2012 года решен вопрос о начале производства в 2013 году на Сызранском НПЗ Судового маловязкого топлива I вида в количестве 220 000 тонн. Организация производства данного вида топлива на Сызранском НПЗ благодаря местоположению завода позволит значительно сократить транспортные издержки и увеличить эффективность реализации топлива на внутренних водах европейской части страны.

Общий объем реализации бункерного топлива на площадке Волго-Донского Бассейна в III квартале 2012 года составил 140,4 тысяч тонн и по сравнению со II кварталом этого года увеличился на 75%. Увеличение объема реализации произошло за счет наращивания клиентской базы и сезонного роста интенсивности речных грузоперевозок.

##### **Санкт-Петербург, Усть-Луга**

Начата успешная эксплуатация современного танкера-бункеровщика «РН Поларис» грузоподъемностью до 6 000 тонн топлива. Ввод данного судна в эксплуатацию позволил резко повысить конкурентоспособность Общества, нарастить объемы реализации в п. Усть-Луга и повысить совокупную эффективность относительно экспортной альтернативы.

Общий объем реализации в III квартале 2012 года составил 56,5 тыс. тонн (рост по отношению ко

II кварталу 2012 года - 24%).

### **Дальний Восток**

Реализация за III квартал 2012 года (РПП<sup>1</sup> + внутренний рынок + прямой экспорт) составила 385 151,959 тонн. Увеличение по сравнению со II кварталом 2012 года составило 11,98% (343 948,233 тонн - объем реализации во II квартале 2012 года).

Структура продаж в III квартале 2012 года:

- Прямой экспорт (для реализации бункерного топлива в экспедиции рыболовецким судам) – 1 637,815 тонн (план - 26 500 тонн) - план выполнен на 16% ввиду отсутствия спроса / потребности со стороны покупателей.

- Внутренний рынок - 124 291,945 тонн, в т.ч. мазут – 76 024,9 тонн, ТМС – 48 267,045 тонн (план - 86 770 тонн) – план выполнен на 143% ввиду наличия ресурса и повышенного спроса рынка.

- РПП – 258 939,228 тонн, в т.ч. мазут – 256 115,228 тонн, ТМС – 2 824 тонн (план - 101 420 тонн) - план выполнен на 255%.

В разрезе термовых контрактов судовладельцам: Маерск – 150 614,955 тонн (58% от общего объема реализации); СМА СЖМ – 70 790 тонн (27,5%); СЭИК – 6 130 тонн (2,5%); Спот – 31 404,273 тонн (12%).

### **Представительство Сахалин**

Реализация за III квартал 2012 года составила 23 633,998 тонн. Увеличение по сравнению со II кварталом 2012 года составило 9,74% (объем реализации во II квартале 2012 года - 22039,895 тонн).

Реализация в III квартале 2012 года по контрактам с Сахалин Энерджи Инвест Компани составила 7863,914 тонн (33,27% от общего объема реализации), с Венинефть – 4070 тонн (17,22% от общего объема реализации).

Участие в тендере Exxon Neftegas Ltd: тендер на поставку бункерного топлива на морские объекты и суда обеспечения, о. Сахалин. Период поставок: 2013-2015 гг. Общий объем поставок - до 150 тыс. тонн. Пройден предквалификационный отбор. Получено приглашение на участие в тендере. Ориентировочная дата проведения тендера: конец 2012 г. - начало 2013 г.

Бункеровка судов в режиме РПП в п. Корсаков: Вопрос находится на согласовании у капитана порта Корсаков и ФПС. Ожидаемый срок согласования - середина ноября 2012 г.

### **Новороссийск, Туапсе, Кавказ**

Общий объем реализации за III квартал 2012 года по региону Черное Море составил 108 тыс. тонн (во II квартале 2012 года - 96 тыс. тонн) и увеличился на 12%.

Структура потребителей за III квартал 2012 года:

- Внутренний рынок - 44 тыс. тонн (39%) - поставки ДОБ/ФСН (во II квартале 2012 года – 46,7 тыс. тонн).

- РПП - 65 тыс. тонн (61%) - поставки FOB (во II квартале 2012 года – 43 тыс. тонн).

Реализация судовладельцам ZIM п. Новороссийск (по долгосрочному контракту) в III квартале 2012 года – 45,54 тыс. тонн (во II квартале 2012 года – 0 тонн).

Общий объем перевалки мазута Самарской группы НПЗ ч/з накопитель (ПНХ) п. Кавказ составил – 71,7 тыс. тонн (во II квартале 2012 года – 42,1 тыс. тонн) – увеличение в 2,3 раза.

Основные порты присутствия Общества на бункерном рынке портов Чёрного моря: Новороссийск, Туапсе, Кавказ.

### **Архангельск, Мурманск**

Увеличен объем реализации по внешнеторговым контрактам.

Общий объем реализации за III квартал 2012 года составил 68,9 тыс. тонн (рост по отношению к I кварталу 2012 года составил 47,5%, по отношению ко II кварталу 2012 года – 12,5%).

### **Формирование морской транспортно-технологической составляющей**

Порт Мурманск

Продолжается эксплуатация танкера-бункеровщика «РН Магеллан» на условиях долгосрочного тайм-чартера. Судно осуществляет бункеровки в порту Мурманск и доставляет топливо с Архангельского

---

<sup>1</sup> РПП - Режим перемещения припасов – таможенный режим перемещения припасов через таможенную границу РФ без уплаты таможенных пошлин, налогов и без применения мер нетарифного регулирования.

терминала в порт Мурманск.

Структура реализации нефтепродуктов Представительством в III квартале 2012 года – 68,9 тыс. тонн (во II квартале 2012 года – 61,3 тыс. тонн):

- внутренний рынок – 67% (во II квартале 2012 года – 52 %).

Структура потребителей на внутреннем рынке за III квартал 2012 года:

38,8 тыс. тонн (56,3%) – ООО «СГС-Биотэк»;

3,3 тыс. тонн (4,8%) – ООО «Морской Сервис»;

2,4 тыс. тонн (3,5%) – ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»;

24,4 тыс. тонн (35,4%) – прочие потребители.

- экспорт – 33 % (во II квартале 2012 года - 48%).

Структура потребителей на экспортном рынке за III квартал 2012 года:

22,6 тыс. тонн (100%) – Rosneft Marine Limited.

## **5. Реализация авиатоплива**

Структура реализации авиатоплива Компанией в III квартале 2012 года – 409 тыс. тонн (во II квартале 2012 года – 443 тыс. тонн):

- внутренний рынок – 97,4% (во II квартале 2012 года – 98,2%).

Структура потребителей на внутреннем рынке за III квартал 2012 года:

227 тыс. тонн (52,9%) - ТЗК и авиакомпании (опт и поставки «в крыло»);

151 тыс. тонн (35,2%) - нужды МО, МЧС, МВД, ФСБ, Росрезерва;

51 тыс. тонн (11,9%) – прочие потребители.

- экспорт – 2,6% (во II квартале 2012 года - 1,8%). Поставки на экспорт осуществлялись с Ангарской НХК в Монголию (10,66 тыс. тонн – факт III квартал 2012 года) и с Сызранского НПЗ в Абхазию (0,13 тыс. тонн - факт III квартал 2012 года).

Реализация (с федеральными покупателями) в III квартале 2012 года – 465,5 тыс. тонн.

Реализация ТЗК и авиакомпаниям в III квартале 2012 года – 317,3 тыс. тонн:

- в адрес ТЗК (опт) – 120,3 тыс. тонн;

- авиакомпаниям – 197 тыс. тонн (в т.ч. в крыло - 104 тыс. тонн).

Основные регионы присутствия Компании на рынке авиатопливообеспечения: МАУ, Дальневосточный регион, Сибирь, Южный федеральный округ в следующих аэропортах:

Аэропорт	Средняя доля присутствия авиатоплива ОАО «НК «Роснефть» в аэропорту		
	Оптовые продажи ТЗК	Реализация «в крыло»	Доля присутствия в аэропорту всего
Внуково	13%	11%	24%
в г. Красноярск	0%	71%	71%
в г. Иркутск	40%	35%	75%
в г. Благовещенск	16%	67%	84%
в г. Ростов-на-Дону	0%	35%	35%
в г. Владивосток	0%	67%	67%
в г. Минеральные Воды	0%	88%	88%
в г. Элиста	32%	68%	100%
в г. Игарка	0%	100%	100%
в г. Комсомольск-на-Амуре	45%	55%	100%

## **II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт**

### **1. Реализация нефти**

В настоящее время, в том числе в III квартале 2012 г., экспорт нефти осуществляется от имени

ОАО «НК «Роснефть» как из собственных ресурсов, так и из ресурсов ОАО «Удмуртнефть» и ООО «Компания Полярное сияние». Экспортные операции по поставке нефти из ресурсов ОАО «Удмуртнефть» и ООО «Компания Полярное сияние» осуществляются на основании заключенных между данными организациями и ОАО «НК «Роснефть» договоров комиссии.

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

Операторские компании нефтегазодобычи после проведенной консолидации заключили с ОАО «НК «Роснефть» договоры на оказание услуг по добыче нефти. Таким образом, графики доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» выделяются Минэнерго России на имя ОАО «НК «Роснефть» как производителя нефти.

### **Основные схемы поставок нефти, использованные в III квартале 2012 годы, следующие:**

#### **1.1. По системе ОАО «АК «Транснефть»:**

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск, Усть-Луга (Балтийское море), Новороссийск (Черное море).

- Танкерами на рынок Юго-Восточной Азии на условиях: FOB – порт Козьмино по трубопроводной системе Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО).

- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции (НПС) Адамова Застава (назначением на Польшу и Германию). Контракт на Германию заключен во исполнение обязательств «Роснефти» в рамках СП Ruhr Oel GmbH (ROG), поставляемый объем соответствует 100% доле СП ROG на НПЗ PCK Schwedt.

- Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU – НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г. Новополоцк, и ОАО «Мозырский НПЗ», г. Мозырь).

- Трубопроводом в Казахстан на условиях: DAF – НПС Прииртышская назначением на Павлодарский НХЗ (г. Павлодар).

- Трубопроводом в Китай на условиях DAF – граница РФ/КНР, по трубопроводу ВСТО (ответвление Сквородино-Дацин). Данные поставки осуществляются с 01 января 2011 года в рамках долгосрочного 20-летнего контракта между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).

#### **1.2. По железной дороге и смешанным способом:**

- На условиях FCA – ст. Гетмановская, нефть, добываемая ОАО «Грознефтегаз». Отгрузки на ж/д со ст. Червённая до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК) с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- На условиях FCA – ст. Гетмановская, нефть, добываемая ООО «РН-Ставропольнефтегаз». Отгрузки на ж/д со ст. Новая жизнь до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК) с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- Газовый конденсат, добываемый ООО «РН-Пурнефтегаз» на условиях FCA – НПС Кропоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Пурне до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК) с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

## **2. Реализация нефтепродуктов**

Поставка нефтепродуктов на экспорт в III квартале 2012 года осуществлялась от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов и ресурсов ООО «РН-Трейдинг» (на основании Договора комиссии). Поставка нефтепродуктов на экспорт осуществляется с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ», группы Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ», ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», Отраденского и Нефтегорского ГПЗ.

**Нефтепродукты с ООО «РН-Комсомольский НПЗ» реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка, Ванино, Славянка на условиях поставки FOB Находка, СРТ Ванино и СРТ Блюхер, в соответствии с условиями внешнеторговых контрактов. Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах перевалки, далее нефтепродукты**

вывозятся танкерами.

**Нефтепродукты с ООО «Туапсинский НПЗ»** экспортировались на базисных условиях поставки FOB Туапсе в основном в страны Черного и Средиземного морей. По системе трубопроводов нефтепродукты доставляются на нефтебазу для дальнейшей отгрузки на танкерах. ДТ экспортировалось на условиях CPT ст. Веселое-эксп. в Республику Абхазия.

**Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ** экспортировались на следующих условиях:

- Дизельное топливо (FOB Вентспилс) в страны Балтийского моря. До порта Вентспилс дизельное топливо поставлялось по системе магистральных нефтепродуктопроводов через ЛПДС Скрудалиена. Из порта нефтепродукты вывозились танкерами.

- Нафта (FOB Туапсе) в страны Черного и Средиземного морей.

- Мазут экспортировался в основном на базисе поставки FCA Самарские речные порты, с дальнейшей поставкой через танкер накопитель в Санкт-Петербурге в страны Северо-западной Европы, а также прямыми отвозчиками в страны черноморского региона. Кроме того поставки осуществлялись на базисе CPT Таганрог с дальнейшей поставкой в страны Черного и Средиземного морей.

- Топливо судовое маловязкое (FCA Самара/Сызрань). На базисе поставки FCA Самара/Сызрань TCM поставлялось прямыми отвозчиками в страны Черного, Средиземного и Каспийского морей.

- Бензин коксования К-10 и бензин каталитического крекинга (CPT Посинь). Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом в Латвию, далее через порт Рига/Вентспилс/Латвия.

- Бензин Регуляр-92 (Евро II) (CPT ст. Веселое-эксп.). Поставка на условиях CPT ст. Веселое-эксп. осуществлялась в Республику Абхазия для реализации мелким оптом через сеть АЗК Компании и крупным оптом для нужд Республики, а также в Южную Осетию.

- Бензин Премиум-95 (Евро III) (CPT ст. Веселое-эксп.). Поставка на условиях CPT ст. Веселое-эксп. осуществлялась в Республику Абхазия для реализации мелким оптом через сеть АЗК Компании и крупным оптом для нужд Республики.

- Бензин Супер-98 (Евро III) (CPT ст. Веселое-эксп.). Поставка на условиях CPT ст. Веселое-эксп. осуществлялась в Республику Абхазия для реализации мелким оптом через сеть АЗК Компании и крупным оптом для нужд Республики.

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

- Сера поставляется железнодорожным транспортом до порта Усть-Донецк и продается на условиях CPT Усть-Донецкая.

- Серная кислота поставляется железнодорожным транспортом на условиях CPT разъезд Канисай (Оренбургская область – пограничная станция), далее в Казахстан.

**Нефтепродукты с ОАО «Ачинский НПЗ»** в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе (нафта, мазут), в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях FOB Находка (нафта) и CPT Блюхер (мазут, СМТ), а также незначительные объемы дизельного топлива и бензинов в западную часть Монголии (CPT Улангом).

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

**Нефтепродукты (ШФЛУ) с Отраденского и Нефтегорского ГПЗ** поставлялись на базисе CPT Батево в Венгрию, CPT Соловей в Украину, CPT Бусловская в Финляндию, CPT Мамоново, Дорохуск в Польшу, CPT Могилев в Молдавию.

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

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

### **1. На реализацию нефти**

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

### **2. На реализацию газа**

Существующие требования ОАО «Газпром» по качеству газа, сдаваемого в ГТС, вынуждают Компанию вкладывать значительные средства в развитие и модернизацию собственных производственных мощностей по подготовке газа. Имеются риски недофинансирования мероприятий по доведению качества газа до установленных стандартов, что может приводить к ограничениям приёма газа в ГТС по качественным параметрам (Краснодарский и Ставропольский край, Республика Дагестан).

### **3. Реализация нефтепродуктов**

Острота конкуренции на региональных рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, наличием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний (наличие у компании собственных близкорасположенных нефтеперерабатывающих заводов и/или развитой сбытовой инфраструктуры - сети нефтебаз и автозаправочных станций). С этой точки зрения необходимо отметить агрессивную политику практически всех нефтяных компаний в зонах своего влияния.

Характеризуя положение Компании по отношению к конкурентам, необходимо отметить, что наиболее благоприятные позиции сложились в Южном, Северо-Кавказском и Дальневосточном регионах, в Республике Бурятия, в Красноярском крае, в Самарской, Иркутской, Белгородской, Брянской и Смоленской областях.

Компания активно развивает продажи нефтепродуктов и в других регионах нахождения своих предприятий нефтепродуктообеспечения, в том числе таких как, Ульяновская, Орловская, Воронежская и Липецкая области. Но при этом в регионах, где Компания занимает доминирующее положение и доля рынка реализации собственных нефтепродуктов на региональном рынке составляет 40 и более процентов, появляются дополнительные риски в связи с более пристальным вниманием региональных органов Федеральной Антимонопольной Службы к системе ценообразования, осуществляемой дочерними предприятиями нефтепродуктообеспечения Компании на местах.

Компания активно использует практику биржевых торгов. Основным преимуществом данного инструмента реализации нефтепродуктов является его прозрачность и открытость, ценовые ориентиры которого являются истинными и наиболее объективно отражают состояние спроса и предложения на рынке реализации нефтепродуктов. Понимая все преимущества реализации нефтепродуктов посредством независимых биржевых площадок, учитывая ее необходимость и важность, как для Компании, так и для рынка нефтепродуктов в целом, ОАО «НК «Роснефть» целенаправленно совершенствует это направление своей деятельности.

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

- осуществление экономически обоснованного планирования переработки собственной нефти для наиболее полного обеспечения потребностей дочерних обществ нефтепродуктообеспечения в нефтепродуктах за счет гарантированных поставок из ресурсов Компании;
- развитие сети собственных АЗС на уровне современных европейских требований;
- увеличение объемов мелкооптовой реализации, основываясь на принципе осуществления продаж непосредственно конечным потребителям нефтепродуктов.



## II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

### 1. Реализация нефти

Экспорт нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» осуществляется в рамках квартальных графиков доступа нефтедобывающих предприятий к системе, утверждаемых Минэнерго России. 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».

#### **3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **4428 ГТ № 0062960**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.09.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.09.2017**

**Лицензия будет продлена после окончания срока действия.**

#### **3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг**

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

#### **3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых**

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

Наименование месторождения: **Южно – Баганское (участок Южно-Баганское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **Нефть: Доказанные - 1232 тыс.т; Вероятные - 961тыс. т; Возможные - 1971 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть–13,751 тыс. т**

Наименование месторождения: **Восточно – Баганское (участок Восточно-Баганское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **Нефть: Вероятные - 98 тыс. т; Возможные - 299 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Баганское (участок Баганское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 1752 тыс.т; Вероятные - 1309 тыс.т; Возможные - 1365 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 116,397 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северо – Баганское (участок Северо-Баганское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 5158 тыс.т; Вероятные - 648 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 396,546 тыс. т*

Наименование месторождения: *Восточно – Веякское (участок Восточно-Веякское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Вероятные - 292 тыс.т; Возможные - 772 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 2,446 тыс. т*

Наименование месторождения: *Веякошорское (участок Веякошорское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 1350 тыс.т; Вероятные - 518 тыс.т; Возможные - 241 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 224,375 тыс. т*

Наименование месторождения: *Усино – Кушишорское (участок Усино-Кушишорское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Вероятные - 1100 тыс.т; Возможные - 443 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Среднемакарихинское (участок Среднемакарихинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 12758 тыс.т; Возможные - 8321 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 330,788 тыс. т*

Наименование месторождения: *Верхнемакарихинское (участок Верхнемакарихинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Вероятные - 289 тыс.т; Возможные - 347 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Салюкинское (участок Салюкинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 2816 тыс.т; Вероятные - 1309 тыс.т; Возможные -*

**1116 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефть 123,571 тыс. т

Наименование месторождения: **Сандивейское (участок Сандивейское)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Нефть: Доказанные - 1333 тыс. т; Вероятные - 5811 тыс. т., Возможные - 3614 тыс. т.; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефть 188,704 тыс. т

Наименование месторождения: **Черпаюское (участок Черпаюское)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Нефть: Доказанные - 5029 тыс. т; Вероятные - 1548 тыс. т; Возможные - 1540 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефть 676,777 тыс. т

Наименование месторождения: **Нядейюское (участок Нядейюское)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Нефть: Доказанные - 1170 тыс. т; Вероятные - 1399 тыс. т; Возможные - 893 тыс. т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефть 326,882 тыс. т

Наименование месторождения: **Хасырейское (участок Хасырейское)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Нефть: Доказанные - 11991 тыс. т; Вероятные - 3100 тыс. т; Возможные - 178 тыс. т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефть 1213,454 тыс. т

Наименование месторождения: **Воргамустюрское (участок Воргамустюрский)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**  
Размер доказанных запасов: **Размер общих ресурсов 3С: Нефть и конденсат - 31 823 тыс. т, методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Наименование месторождения: **Осовейское (участок Осовейский)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Нефть: Доказанные - 7430 тыс. т; Вероятные - 4982 тыс. т; Возможные - 1629 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: нефть 20,281 тыс. т.

Наименование месторождения: **Лабаганское (участок Лабаганский)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**  
Размер доказанных запасов: **Нефть и конденсат: Доказанные - 7382 тыс. т; Вероятные - 14821 тыс. т; Возможные - 1415 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Наименование месторождения: *Каурунани (участок Каурунанинская структура)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 12 тыс.т; Вероятные - 9 тыс.т; Газ: Доказанные – 7 млн. куб.м, Вероятные – 8 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 6,095 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кыдыланы (участок Кыдыланы)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т; Вероятные – 2 тыс.т; Возможные - 3 тыс.т. Газ: Доказанные – 26 млн. куб. м., вероятные - 5 млн. куб. м., возможные - 14 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть – 451 тыс.т., газ природный– 4,227 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Колендо (участок Колендо)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 85 тыс.т; Вероятные - 78 тыс.т; Возможные - 62 тыс.т. Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 5 млн. куб. м, Возможные - 4 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 26,745 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Волчинка (участок Волчинка)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 7 тыс.т. Газ: Доказанные - 70 млн. куб. м; Вероятные - 54 млн. куб. м; Возможные - 82 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 1,45 тыс.т., газ природный- 14, 892млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Усть-Томи (участок Усть-Томи)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 7 тыс.т. Газ: Доказанные - 70 млн. куб. м; Вероятные - 54 млн. куб. м; Возможные – 82 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2011 год: конденсат- 2,354 тыс.т, газ природный - 42,122 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Крапивненское (участок Крапивненское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Газ: Вероятные - 414 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: газ природный - 2,722 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Астрахановское (участок Астрахановское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 3 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 12 тыс.т. Газ: Доказанные - 39 млн. куб. м; Вероятные - 63 млн. куб. м; Возможные - 167 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011год: *конденсат- 0,020 тыс.т; газ природный - 1,456 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Узловое (участок Узловое)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Газ: Возможные - 152 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *конденсат- 1,298 тыс.т;газ природный - 30,939 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Одопту (участок Одопту)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 235 тыс.т; Вероятные - 262 тыс.т; Возможные - 120 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 7 млн. куб. м; Возможные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти - 18,054 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Паромай (участок Паромай)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 71 тыс.т; Вероятные - 570 тыс.т; Возможные - 137 тыс.т. Газ: Доказанные - 10 млн. куб. м; Вероятные - 53 млн. куб. м; Возможные - 12млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти - 5,273 тыс.т*

Наименование месторождения: *Имени Мирзоева (участок Имени Мирзоева)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 1156 тыс.т; Вероятные - 1333 тыс.т; Возможные - 166 тыс.т. Газ: Доказанные - 465 млн. куб. м; Вероятные - 457 млн. куб. м; Возможные - 85 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти- 74,609 тыс.т., газ природный - 39,166 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Уйглекуты (участок Уйглекуты)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 630 тыс.т; Вероятные - 1195 тыс.т; Возможные - 1618 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 0,122 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Набиль (участок Набиль)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 677 тыс.т; Вероятные - 274 тыс.т; Возможные - 360 тыс.т. Газ: Доказанные - 80 млн. куб. м; Вероятные - 115 млн. куб. м; Возможные - 127 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 58,084 тыс.т., газ природный - 4,295млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Катангли (участок Катангли)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные – 1687 тыс.т; Вероятные - 663 тыс.т; Возможные – 166 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 114,219 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Нижнее Даги (участок Нижнее Даги)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 24 тыс.т; Вероятные - 36 тыс.т; Газ: Доказанные – 4 млн. куб. м., вероятные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 2,815 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Усть-Эвай (участок Усть-Эвай)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Конденсат: Доказанные - 39 тыс.т; Вероятные - 16 тыс.т; Возможные - 13 тыс.т. Газ: Доказанные - 687 млн. куб. м; Вероятные - 286 млн. куб. м; Возможные - 204 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: конденсат - 5,629 тыс.т, газ природный- 93,572 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Мухто (участок Мухто)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 262 тыс.т; Вероятные - 158 тыс.т; Возможные - 118 тыс.т. Газ: Доказанные - 14 млн. куб. м; Вероятные - 8 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 26,018 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Западное Сабо (участок Западное Сабо)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 277 тыс.т; Вероятные - 87 тыс.т; Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 20,144 тыс.т*

Наименование месторождения: *Эхаби (участок Эхаби)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 174 тыс.т; Вероятные - 712тыс.т;*

**Возможные - 272 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 21,340 тыс.т

Наименование месторождения: **Сабо с участком Южное Эрри (участок Сабо с участком Южное Эрри)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Нефть и конденсат: Доказанные - 50 тыс.т; Вероятные - 69 тыс.т; Возможные - 39 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 6,535 тыс.т.

Наименование месторождения: **Нельма (участок Нельма)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Нефть и конденсат: Доказанные - 11 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 5 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 1,505тыс.т.

Наименование месторождения: **Гиляко-Абунан (участок Гиляко-Абунан)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Нефть и конденсат: Доказанные - 107 тыс.т; Вероятные - 46 тыс.т; Возможные - 63 тыс.т. Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 8,470 тыс.т.

Наименование месторождения: **Северная Оха (участок Северная Оха)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Нефть и конденсат: Доказанные - 5 тыс.т; Вероятные - 8 тыс.т., Возможные - 4 тыс.т.; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 1,033 тыс.т.

Наименование месторождения: **Монги (участок Монги)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **Нефть и конденсат: Доказанные - 2836тыс.т; Вероятные - 2519 тыс.т; Возможные - 1400 тыс.т. Газ: Доказанные - 1040 млн. куб. м; Вероятные - 624 млн. куб. м; Возможные - 563 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 194,903 тыс.т., газ природный- 94,122 млн.куб.м.

Наименование месторождения: **Тунгор (участок Тунгор)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **Нефть и конденсат: Доказанные - 273 тыс.т; Вероятные - 65 тыс.т; Возможные - 115 тыс.т. Газ: Доказанные - 85 млн. куб. м; Вероятные - 25 млн. куб. м; Возможные - 39 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 22,771 тыс.т., газ природный - 12,207млн.куб.м.

Наименование месторождения: *Восточное Даги (участок Восточное Даги)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 82 тыс.т; Вероятные - 53 тыс.т; Возможные - 24 тыс.т. Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м; Вероятные - 3 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 10,706 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Шхунное (участок Шхунное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 124 тыс.т; Вероятные - 105 тыс.т; Возможные - 94 тыс.т. Газ: Доказанные - 402 млн. куб. м; Вероятные - 168 млн. куб. м; Возможные - 140 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 9,255 тыс.т., газ природный - 25,117 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Центральная Оха (участок Центральная Оха)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 778 тыс.т; Вероятные - 1092 тыс.т; Возможные - 220 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 50,604 тыс.т*

Наименование месторождения: *Восточное Эхаби (участок Восточное Эхаби)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 309 тыс.т; Вероятные - 222 тыс.т; Возможные - 206 тыс.т. Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 36,408 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Одопту-море Северный купол (участок Одопту-море Северный купол)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 8786 тыс.т; Вероятные - 1984 тыс.т; Возможные - 427 тыс.т. Газ: Доказанные - 2280 млн. куб. м; Вероятные - 503 млн. куб. м; Возможные - 98 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2011 год: нефти 789,266 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Участок Лебединский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: ABC1 - 627 тыс. т; C2 - 118 тыс.т; Газ: ABC1 - 35 млн. куб.м; C2 - 7 млн.куб.м. методика подсчета запасов: объемным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*



Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1 213679 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Северо-Комсомольское (участок Северо-Комсомольское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 20128 тыс.т; Вероятные – 25289 тыс.т; Возможные – 35338 тыс.т. Газ: Доказанные – 7591 млн. куб. м; Вероятные – 6272 млн. куб. м; Возможные – 8764 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: конденсат – 48,868 тыс.т, газ природный - 362,722 млн.м.куб.*

Наименование месторождения: *Комсомольское (участок Комсомольское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 54066 тыс.т; Вероятные - 33751 тыс.т; Возможные – 29120 тыс.т. Газ: Доказанные – 25806млн. куб. м; Вероятные – 16419 млн. куб. м; Возможные – 14049 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 1778,172 тыс.т, конденсат – 84,032 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Усть-Харампурское (участок Усть-Харампурское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5087 тыс.т; Вероятные – 6065 тыс.т; Возможные – 11459 тыс.т. Газ: Доказанные - 712млн. куб. м; Вероятные - 885 млн. куб. м; Возможные - 1675 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 78,214 тыс.т*

Наименование месторождения: *Верхне-Пурнейское (участок Верхне-Пурнейское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3417 тыс.т; Вероятные – 4912 тыс.т; Возможные – 5435 тыс.т. Газ: Доказанные – 2745 млн. куб. м; Вероятные – 1950 млн. куб. м; Возможные – 1084 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2011 год: нефть - 158,449 тыс.т*

Наименование месторождения: *Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8334 тыс.т; Вероятные – 2253тыс.т; Возможные – 4549 тыс.т. Газ: Доказанные – 2309 млн. куб. м; Вероятные – 662 млн. куб. м; Возможные - 1098 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 362,491 тыс.т*

Наименование месторождения: *Ново-Пурнейское (участок Ново-Пурнейское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 7819 тыс.т; Вероятные – 3814 тыс.т; Возможные – 4836 тыс.т. Газ: Доказанные - 1261млн. куб. м; Вероятные - 306 млн. куб. м; Возможные - 394 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2011 год: нефть - 677,262 тыс.т*

Наименование месторождения: *Барсуковское (участок Барсуковское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 27905 тыс.т; Вероятные – 17290 тыс.т; Возможные – 10956 тыс.т. Газ: Доказанные – 25710 млн. куб. м; Вероятные – 3359 млн. куб. м; Возможные – 2511 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2011 год: нефть - 1425,186 тыс.т*

Наименование месторождения: *Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 33058 тыс.т; Вероятные – 18600 тыс.т; Возможные – 13838 тыс.т. Газ: Доказанные – 33391 млн. куб. м; Вероятные – 3664 млн. куб. м; Возможные - 2103 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 941,309 тыс.т, газ природный - 264,576 млн.м.куб, конденсат – 90,995 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Южно-Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1754 тыс.т; Вероятные - 249 тыс.т; Возможные – 1036 тыс.т. Газ: Доказанные – 529 млн. куб. м; Вероятные - 85 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 103,766 тыс.т*

Наименование месторождения: *Харампурское (участок Харампурское месторождение северная и южная залежи)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 22689 тыс.т; Вероятные – 17252 тыс.т; Возможные – 21454 тыс.т. Газ: Доказанные – 420645млн. куб. м; Вероятные – 161517 млн. куб. м; Возможные – 126417 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 1014,820 тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Пурпейское (участок Западно-Пурпейское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 542 тыс.т; Вероятные - 177 тыс.т; Возможные - 833тыс.т. Газ: Доказанные - 46 млн. куб. м; Вероятные - 37 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 48,704 тыс.т*

Наименование месторождения: *Губкинское (участок Губкинское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение

### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2983 тыс.т; Вероятные – 9324 тыс.т; Возможные – 2707 тыс.т. Газ: Доказанные – 5757 млн. куб. м; Вероятные – 35 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 75,196 тыс.т, газ природный - 593,082 млн.м.куб, конденсат – 31,801 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северо-Тарасовское (участок Северо-Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 1811 тыс.т; Вероятные - 481 тыс.т. Газ: Доказанные - 255 млн. куб. м; Вероятные - 432 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 97,489 тыс.т*

Наименование месторождения: *Северо-Айваседопуровское (участок Северо-Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные – 1007 тыс.т; Возможные - 966 тыс.т. Газ: Вероятные – 188 млн. куб. м; Возможные – 180 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Кынское (Кынско-Часельский участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1587 тыс.т; Газ: Доказанные – 3650 млн. куб. м; Вероятные - 238 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: газ природный - 1,482 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Усть-Часельское (Кынско-Часельский участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1081 тыс.т; Вероятные - 525 тыс.т; Возможные – 6521 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Ново-Часельское (Кынско-Часельский участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**  
Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**  
ИНН: **7705856587**  
ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3574 тыс.т; Вероятные – 3982 тыс.т; Возможные – 8961 тыс.т. Газ: Доказанные – 29793 млн. куб. м; Вероятные – 39922 млн. куб. м; Возможные – 45276 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: газ природный - 88,243 млн.м.куб.**

Наименование месторождения: **Верхне-Часельское (Кынско-Часельский участок)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**  
Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**  
ИНН: **7705856587**  
ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 1379 тыс.т; Возможные – 2958 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Наименование месторождения: **Фахиоровское (Кынско-Часельский участок)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**  
Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**  
ИНН: **7705856587**  
ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2894 тыс.т; Вероятные - 287 тыс.т; Возможные – 1351 тыс.т. Газ: Доказанные – 26831 млн. куб. м; Вероятные – 3721 млн. куб. м; Возможные – 17480 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Наименование месторождения: **Наумовское (Кынско-Часельский участок)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**  
Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**  
ИНН: **7705856587**  
ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **Конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: конденсат: Вероятные - 391тыс.т; Возможные – 1028 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Наименование месторождения: **Восточно-Сургутское (участок Восточно-Сургутский южная часть)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 10825 тыс.т; Вероятные - 17331 тыс.т; Возможные - 3431 тыс.т. Газ: Доказанные - 726 млн. куб. м; Вероятные - 1140 млн. куб. м; Возможные - 229 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 1171,795тыс.т.

Наименование месторождения: *Восточно-Правдинское (участок Восточно-Правдинский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1789 тыс.т; Вероятные - 2124 тыс.т. Возможные - 265 тыс.т. Газ: Доказанные - 68 млн. куб. м; Вероятные - 82 млн. куб. м; Возможные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 2011 год: нефти 125,609тыс.т.

Наименование месторождения: *Ефремовское (участок Ефремовский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3109тыс.т; Вероятные - 2922тыс.т; Возможные - 1238 тыс.т. Газ: Доказанные - 96 млн. куб. м; Вероятные - 82 млн. куб. м; Возможные - 36 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 272,594тыс.т.

Наименование месторождения: *Западно-Узутское (участок Западно-Узутский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2480 тыс.т; Вероятные - 253 тыс.т; Возможные - 519тыс.т. Газ: Вероятные - 207 млн. куб. м; Возможные - 39 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 39,899 тыс.т.

Наименование месторождения: *Киняминское (участок Киняминский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9759 тыс.т; Вероятные - 7037 тыс.т; Возможные - 7489 тыс.т. Газ: Вероятные - 1143 млн. куб. м; Возможные - 554 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 787,752 тыс.т.

Наименование месторождения: *Кудринское (участок Кудринский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2167 тыс.т; Вероятные - 241 тыс.т; Возможные - 364 тыс.т. Газ: Доказанные - 71 млн. куб. м; Вероятные - 8 млн. куб. м; Возможные - 19 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 205,002 тыс.т.

Наименование месторождения: *Майское (участок Майский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2755 тыс.т; Вероятные - 2066 тыс.т; Возможные - 697 тыс.т. Газ: Доказанные - 102 млн. куб. м; Вероятные - 74 млн. куб. м; Возможные - 26 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 173,589 тыс.т.

Наименование месторождения: *Малобалыкское (участок Малобалыкский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 195643 тыс.т; Вероятные - 25336 тыс.т; Возможные - 3972 тыс.т. Газ: Доказанные - 10633 млн. куб. м; Вероятные - 4533 млн. куб. м; Возможные - 250 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 11174,809 тыс.т.

Наименование месторождения: *Мамонтовское (Энтельская площадь) (участок Мамонтовский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 131515 тыс.т; Вероятные - 48468 тыс.т; Возможные - 41418 тыс.т. Газ: Доказанные - 5153 млн. куб. м; Вероятные - 2550 млн. куб. м; Возможные - 1675 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 5974,546 тыс.т.

Наименование месторождения: *Омбинское (участок Омбинский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 12343 тыс.т; Вероятные - 15014 тыс.т; Возможные - 1477 тыс.т; Газ: Доказанные - 39 млн. куб. м; Вероятные - 1527 млн. куб. м; Возможные - 86 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 344,708 тыс.т.

Наименование месторождения: *Петелинское (участок Петелинский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11245 тыс.т; Вероятные - 10256 тыс.т; Возможные - 18463 тыс.т. Газ: Доказанные - 56 млн. куб. м; Вероятные - 1072 млн. куб. м; Возможные - 1143 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 572,443 тыс.т.

Наименование месторождения: *Правдинское (участок Правдинский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 23192 тыс.т; Вероятные - 11491 тыс.т; Возможные - 1200 тыс.т. Газ: Доказанные - 1681 млн. куб. м; Вероятные - 1067 млн. куб. м; Возможные - 61 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 2620,302 тыс.т.

Наименование месторождения: *Приобское (участок Приобский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 826365 тыс.т; Вероятные - 266094 тыс.т; Возможные - 66088 тыс.т. Газ: Доказанные - 49634 млн. куб. м; Вероятные - 25565 млн. куб. м; Возможные - 4305 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 27929,312 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Приразломное (участок Приразломный)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 216177 тыс.т; Вероятные - 25425 тыс.т; Возможные - 142995 тыс.т. Газ: Доказанные - 6729 млн. куб. м; Вероятные - 8334 млн. куб. м; Возможные - 5780 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 5873,932 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Салымское (Лемпинская площадь) (участок Салымский ЮС)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 18809 тыс.т; Вероятные - 35998 тыс.т; Возможные - 30155 тыс.т. Газ: Доказанные - 468 млн. куб. м; Вероятные - 2600млн. куб. м; Возможные - 2430 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 752,532 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северо-Салымское (участок Северо-Салымский)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1519 тыс.т; Вероятные - 2942тыс.т; Возможные - 2131 тыс.т. Газ: Доказанные - 60 млн. куб. м; Вероятные - 184 млн. куб. м; Возможные - 92 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011год: *нефти 317,095 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Солкинское (участок Солкинский (южная часть))*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3149 тыс.т; Вероятные - 1494тыс.т; Возможные - 2629 тыс.т. Газ: Доказанные - 101 млн. куб. м; Вероятные - 61 млн. куб. м; Возможные - 90 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 261,289 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Среднебалыкское (участок Среднебалыкский (основная часть))*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3109 тыс.т; Вероятные - 5796 тыс.т; Возможные - 4324тыс.т. Газ: Доказанные - 160 млн. куб. м; Вероятные - 229 млн. куб. м; Возможные - 182 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 385,989 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Среднеугутское (участок Среднеугутский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 8343 тыс.т; Вероятные - 16915 тыс.т; Возможные - 5167 тыс.т. Газ: Вероятные - 1916 млн. куб. м; Возможные - 396 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 861,528тыс.т.*

Наименование месторождения: *Тепловское (участок Тепловский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5886 тыс.т; Вероятные - 745 тыс.т; Возможные - 6128 тыс.т. Газ: Доказанные - 196 млн. куб. м; Вероятные - 27 млн. куб. м; Возможные - 231 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 501,576 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Угутское (участок Угутский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 19221 тыс.т; Вероятные - 12805 тыс.т; Возможные - 1053 тыс.т. Газ: Доказанные - 38 млн. куб. м; Вероятные - 1616 млн. куб. м; Возможные - 73 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 1075,270тыс.т.*

Наименование месторождения: *Усть-Балыкское (участок Усть-Балыкский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 33518 тыс.т; Вероятные - 14356 тыс.т; Возможные - 24663 тыс.т. Газ: Доказанные - 1424 млн. куб. м; Вероятные - 600 млн. куб. м; Возможные - 1322 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 2375,383тыс.т.*

Наименование месторождения: *Фаинское (участок Фаинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 15251 тыс.т; Вероятные - 7071 тыс.т; Возможные - 3835 тыс.т. Газ: Доказанные - 503 млн. куб. м; Вероятные - 881 млн. куб. м; Возможные - 182 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 267,543 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Южно-Балыкское (участок Южно-Балыкский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9621тыс.т; Вероятные - 7935 тыс.т; Возможные - 10956тыс.т. Газ: Доказанные - 456 млн. куб. м; Вероятные - 378 млн. куб. м; Возможные - 549 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 762,235 тыс.т.*



Наименование месторождения: *Южно-Сургутское (участок Южно-Сургутский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 40596 тыс.т; Вероятные - 9649 тыс.т; Возможные - 23683 тыс.т. Газ: Доказанные - 2393 млн. куб. м; Вероятные - 608 млн. куб. м; Возможные - 1709 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 1778,947 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Средне-Балыкское (южная часть) (участок Средне-Балыкский (южная часть))*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6120 тыс.т; Вероятные - 10072 тыс.т; Возможные - 9011 тыс.т. Газ: Доказанные - 73 млн. куб. м; Вероятные - 437 млн. куб. м; Возможные - 310 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 125,473 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Вуемское (участок Восточно-Салымский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 1179 тыс.т; Возможные – 1125 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Соровское (участок Восточно-Салымский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2292 тыс.т; Вероятные - 3644 тыс.т; Возможные - 3993 тыс.т. Газ: Вероятные - 323 млн. куб. м; Возможные - 209 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Встречное (участок Встречный)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 1087 тыс.т; Возможные - 420 тыс.т. Газ: Вероятные - 49 млн. куб. м; Возможные - 19 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *и.м.О.А.Московцева (участок Чупальский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1882 тыс.т; Вероятные - 3884 тыс.т; Возможные - 4954 тыс.т. Газ: Вероятные - 147 млн. куб. м; Возможные - 126 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Кузоваткинское (участок Чупальский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 231 тыс.т; Вероятные – 882 тыс.т; Возможные - 1066 тыс.т. Газ: Вероятные - 20 млн. куб. м; Возможные - 20 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Участок Южно-Балыкский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть: 663 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Среднебалыкский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: СЗ - 4099 тыс. т; Газ - 119 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Участок Малобалыкский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть: 5208 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Андреевское (участок Андреевский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 15 тыс.т; Вероятные - 24 тыс.т. Возможные - 12 тыс.т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м; Возможные - 4 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефти – 4,106 тыс. т*

Наименование месторождения: *Брагунское (участок Брагунский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 266 тыс.т; Вероятные - 123 тыс.т. Возможные - 24 тыс.т. Газ: Вероятные - 82 млн. куб. м; Вероятные - 38 млн. куб. м; Вероятные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 58,087 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Гойт-Кортювское (участок Гойт-Кортювский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 854 тыс.т; Вероятные – 178 тыс.т; Возможные - 128 тыс.т. Газ: Доказанные – 95 млн. куб. м; Вероятные - 19 млн. куб. м; Возможные - 14 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 108,363тыс. т.*

Наименование месторождения: *Горское с Али-Юрт (участок Горский с Али-Юрт)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 6 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011год: нефти – 0,316 тыс. т*

Наименование месторождения: *Горячеисточненское (участок Горячеисточнический)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 82 тыс.т; Вероятные - 647тыс.т; Возможные – 1278 тыс.т. Газ: Доказанные – 25 млн. куб. м; Вероятные - 208 млн. куб. м; Возможные – 408 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 15,613 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Гудермесское (участок Гудермесский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 136 тыс.т; Вероятные - 33 тыс.т; Возможные - 43 тыс.т. Газ: Доказанные – 27 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011год: нефти – 13,273 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Минеральное (участок Минеральный)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 554 тыс.т; Вероятные - 199 тыс.т; Возможные - 135 тыс.т. Газ: Доказанные – 144 млн. куб. м; Вероятные – 52 млн. куб. м; Возможные - 34 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 45,066 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Октябрьское (участок Октябрьский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1230 тыс.т; Вероятные - 974 тыс.т; Возможные – 1482 тыс.т. Газ: Доказанные – 453 млн. куб. м., вероятные – 359 млн. куб. м., возможные - 546 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 132,713тыс. т.*

Наименование месторождения: *Правобережное (участок Правобережный)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 83 тыс.т; Вероятные - 240 тыс.т; Возможные - 193 тыс. т. Газ: Доказанные – 20 млн. куб. м; Вероятные – 59 млн. куб. м. Возможные - 48 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 9,546тыс. т.*

Наименование месторождения: *Северо-Брагунское (участок Северо-Брагунский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1522 тыс.т; Вероятные - 1456 тыс.т; Возможные – 1276 тыс.т. Газ: Доказанные – 372 млн. куб. м; Вероятные – 366 млн. куб. м; Возможные – 317 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 157,493 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Северо-Джалкинское (участок Северо-Джалкинский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 44 тыс.т; Вероятные - 22 тыс.т. Газ: Доказанные – 37 млн. куб. м; Вероятные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 3,396 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Северо-Минеральное (участок Северо-Минеральный)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 тыс.т; Вероятные – 4 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 1,409 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Старогрозненское (участок Старогрозненский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1746 тыс.т; Вероятные - 2526 тыс.т; Возможные - 2374 тыс.т. Газ: Доказанные – 685 млн. куб. м; Вероятные – 992 млн. куб. м; Возможные – 932 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 218,976 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ханкальское (участок Ханкальский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7 тыс.т; Вероятные - 8 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн.куб.м; Вероятные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефти – 1,471тыс. т.*

Наименование месторождения: *Хаян-Кортювское (участок Хаян-Кортювский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 67 тыс.т; Вероятные - 150 тыс.т. Газ: Доказанные – 41 млн. куб. м; Вероятные - 92 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 17,254 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Эльдатовское (участок Эльдатовский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 213 тыс.т; Вероятные - 38 тыс.т; Возможные - 58 тыс.т. Газ: Доказанные – 38 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м; Возможные - 10 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти – 16,809 тыс.т.

Наименование месторождения: *Участок Суворовский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть: 3С – 837 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Абино-Украинское (участок Абино-Украинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1124 тыс.т; Вероятные - 1003 тыс.т; Возможные – 1126 тыс.т. Газ: Доказанные - 84 млн. куб. м; Вероятные - 92 млн. куб. м; Возможные – 94 куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: нефти 36,041тыс.т

Наименование месторождения: *Анастасиевско – Троицкое (участок Анастасиевско-Троицкое)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4663 тыс.т; Вероятные – 5145 тыс.т; Возможные – 39 тыс.т. Газ: Доказанные – 25580 млн. куб. м; Вероятные – 8948 млн. куб. м; Возможные – 6096 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефти-311,823 тыс.т , конденсата - 9,650 тыс.т , газа свободно- 2227,646 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Ахтырско-Бугундырское (участок Ахтырско-Бугундырское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 118 тыс.т; Вероятные - 30 тыс.т; Возможные – 45тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: нефти -16,899 тыс.т

Наименование месторождения: *Дыш (участок Дыш)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 643 тыс.т; Вероятные - 189 тыс.т; Возможные - 576 тыс.т. Газ: Доказанные - 208 млн. куб. м; Вероятные - 61 млн. куб. м; Возможные - 187 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: нефти -91,153тыс.т

Наименование месторождения: *Западно-Анастасиевское (участок Западно-Анастасиевское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 709 тыс.т; Вероятные - 404 тыс.т; Возможные - 84 тыс.т. Газ: Доказанные - 132 млн. куб. м; Вероятные - 37 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: *нефти - 41,415 тыс.т; газа свободного- 4,863 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Зыбза Глубокий Яр (участок Зыбза Глубокий Яр)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 545 тыс.т; Вероятные - 256 тыс.т; Возможные - 390 тыс.т. Газ: Доказанные - 63 млн. куб. м; Вероятные - 30 млн. куб. м; Возможные - 50 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: *нефти - 62,501 тыс.т; свободного газа - 0,374 млн.м3*

Наименование месторождения: *Ключевое с залежами Узун, Южно-Ключевыми (участок Ключевое)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 270 тыс.т; Вероятные - 575 тыс.т; Газ: Доказанные - 31 млн. куб. м; Вероятные - 65 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефти -26,717 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кудако-Киевское (участок Кудако-Киевское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 18тыс. т., вероятные - 10 тыс.т., возможные - 18 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефти -3,163 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кузнецовское (участок Кузнецовское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 4 тыс. т., вероятные - 1 тыс.т., возможные - 1 тыс. т. Газ: Доказанные – 81 млн. куб. м., вероятные – 20 млн. куб. м., возможные - 22 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *конденсата -0,363 тыс.т,свободного газа-6,626 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Курчанское (участок Курчанское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 7 тыс.т; Вероятные - 7 тыс.т; Возможные - 4 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефти -1,089 тыс.т*

Наименование месторождения: *Левкинское (участок Левкинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 110 тыс.т; Вероятные - 13 тыс.т; Возможные - 26 тыс.т. Газ: Доказанные - 14 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м., Возможные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефти -11,307 тыс.т*

Наименование месторождения: *Николаевское (участок Николаевское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 337 тыс.т; Вероятные - 96 тыс.т; Возможные - 250 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефти -23,369 тыс.т*

Наименование месторождения: *Северо-Нефтяное (участок Северо-Нефтяное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 60 тыс.т; Вероятные - 37тыс.т; Возможные - 428 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефти -5,663 тыс.т*

Наименование месторождения: *Северско-Западно-Афипское (участок Северско-Западно-Афипское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: конденсат: Вероятные - 45 тыс.т; Возможные - 75 тыс.т. Газ: Доказанные - 50 млн. куб. м; Вероятные - 4858 млн. куб. м; Возможные - 8279 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: конденсата - 0,024 тыс.т; свободного газа-2,5797 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Украинское (участок Украинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 223 тыс.т; Вероятные - 91 тыс.т; Возможные - 154 тыс.т. Газ: Доказанные - 21 млн.куб. м; Вероятные - 31 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефти -17,755тыс.т*

Наименование месторождения: *Холмское (участок Холмское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 192 тыс.т; Вероятные - 112 тыс.т; Газ: Доказанные - 18 млн. куб. м; Вероятные - 10 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефти -10,736 тыс.т*

Наименование месторождения: *Шептальское (участок Шептальское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 197 тыс.т; Вероятные - 54 тыс.т. Газ: Доказанные – 4 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: *нефти 6,173 тыс.т*

Наименование месторождения: *Варавенское (участок Славянско-Темрюкский)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 3 тыс. т; Вероятные – 1 тыс.т; Возможные – 2 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефти-0,620тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Беликовское (участок Славянско-Темрюкский)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 15 тыс. т; Вероятные – 16 тыс.т; Возможные – 15 тыс.т. Газ: Доказанные – 9 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефти-8,416 тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Мечетское (участок Славянско-Темрюкский)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 тыс. т; Вероятные – 8 тыс.т; Возможные – 6 тыс.т. Газ: Доказанные – 7 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефти-69,124тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8 тыс. т; Вероятные – 30 тыс.т; Возможные – 51тыс.т. Газ: Доказанные – 11 млн. куб. м; Вероятные – 41 млн. куб. м; Возможные – 71 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефти-2,846 тыс.т*

Наименование месторождения: *Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 34 тыс. т; Вероятные – 285 тыс.т. Газ: Доказанные – 28 млн. куб. м; Вероятные – 236 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефти-8,407 тыс.т*

Наименование месторождения: *Южно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 7 тыс.*



*т; Вероятные – 14тыс.т; Возможные – 15 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефти-3,741 тыс.т*

Наименование месторождения: *Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 72 тыс. т; Вероятные – 657 тыс.т. Газ: Доказанные – 9 млн. куб. м; Вероятные – 62 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефти-26,508 тыс.т*

Наименование месторождения: *Восточно-Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 30 тыс. т; Вероятные – 254 тыс.т; Возможные – 109 тыс.т. Газ: Доказанные – 25 млн. куб. м; Вероятные – 205 млн. куб. м; Возможные – 89 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефти-10,433 тыс.т*

Наименование месторождения: *Терноватое (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 7 тыс. т., Вероятные – 8 тыс.т; Возможные – 9 тыс.т. Газ: Доказанные – 34 млн. куб. м., Вероятные – 40 млн. куб. м; Возможные – 35 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: конденсата -0,625 тыс.т ,свободного газа-3,138млн.куб.м*

Наименование месторождения: *ЮМГ (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 218 тыс. т; Вероятные – 235 тыс.т; Возможные – 180 тыс.т. Газ: Доказанные – 370 млн. куб. м; Вероятные – 401 млн. куб. м; Возможные –307 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: конденсата -66,187 тыс.т ,свободного газа-112,728 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *им. С.Т. Короткова (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 336 тыс. т; Вероятные – 18 тыс.т; Возможные – 18 тыс.т. Газ: Доказанные – 160 млн. куб. м; Вероятные – 137 млн. куб. м; Возможные – 15 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Наименование месторождения: *Подсолнечное (участок Подсолнечное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 859 тыс.т; Газ: Доказанные - 13 млн. куб. м; Вероятные - 24 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 69,848 тыс. т.

Наименование месторождения: *Камышовое (участок Камышовое)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 110 тыс.т; Вероятные - 139 тыс.т; Возможные - 388 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб.м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 7 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 3,602 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лесное (участок Лесное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 192 тыс.т; Вероятные - 1764 тыс.т. Газ: Вероятные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 37,049 тыс. т.

Наименование месторождения: *Бектемировское (участок Бектемировское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 6 тыс. т., вероятные - 18 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 4,172 тыс. т.

Наименование месторождения: *Мектебское (участок Мектебское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 10 тыс. т., вероятные - 29 тыс.т., возможные - 38 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 4,240 тыс. т.

Наименование месторождения: *Надеждинское (участок Надеждинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 2 тыс. т, вероятные - 9 тыс.т, возможные - 8 тыс.т. Газ: вероятные - 4 млн. куб. м, возможные - 1 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 3,328 тыс. т.

Наименование месторождения: *Белозерское (участок Белозерское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 530 тыс.т; Вероятные - 117 тыс.т; Возможные - 193 тыс.т. Газ: Доказанные - 10 млн. куб. м; Вероятные - 42 млн. куб. м; Возможные - 21 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 19,511 тыс. т.

Наименование месторождения: *Владимировское (участок Владимировское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 13 тыс. т, вероятные – 7 тыс.т, возможные - 11 тыс.т. Газ: доказанные - 1 млн. куб.м, возможные - 1 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 3,615 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Поварковское, Пушкарское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения в целом: Доказанные - 772 тыс.т; Вероятные - 458 тыс.т; Возможные - 773 тыс.т. Газ: Доказанные - 30 млн. куб. м; Вероятные - 71 млн. куб. м; Возможные - 67 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 189,814 тыс. т*

Наименование месторождения: *Урожайненское (участок Урожайненское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1272 тыс.т; Вероятные - 125 тыс.т. Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные – 215 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 4,935 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ачикулакское (участок Ачикулакское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 3247 тыс.т; Вероятные – 1281 тыс.т. Возможные - 103 тыс.т. Газ: Доказанные - 10 млн. куб. м; Вероятные - 137 млн. куб. м. Возможные - 3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 82,892 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Восточно-Безводненское (участок Восточно-Безводненское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 520 тыс. т; Вероятные - 310 тыс. т; Газ: Доказанные - 66 млн. куб. м; Вероятные - 55 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 63,119 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Западно-Мектебское (участок Западно-Мектебское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 11 тыс. т, вероятные - 11 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 3,853 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Путиловское (участок Путиловское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 264 тыс.т; Вероятные - 76 тыс.т; Возможные - 10 тыс.т. Газ: Доказанные - 9 млн. куб. м; Вероятные - 29 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 8,249 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Величаевско-Колодезное (участок Величаевско-Колодезное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 3941 тыс.т; Вероятные - 1478 тыс.т; Возможные - 295 тыс.т. Газ: Доказанные - 329 млн. куб. м; Вероятные - 165 млн. куб. м; Возможные - 16 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 233,916 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ковыльное (участок Ковыльное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1 тыс.т, Вероятные - 55 тыс.т. Газ: Вероятные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 0,394 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Сухановское (участок Сухановское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 420 тыс. т, вероятные - 100 тыс.т, возможные - 123 тыс.т. Газ: Доказанные – 47 млн. куб. м, вероятные – 88 млн. куб. м, возможные - 34 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 21,832 тыс. т, природного газа – 4,275 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Озек-Суат (участок Озек-Суат)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 1286 тыс.т; Вероятные - 1215 тыс.т, возможные - 906 тыс.т; Газ: Доказанные - 60 млн. куб. м; Вероятные - 220 млн. куб. м, возможные - 68 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 67,118 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Русский Хутор Северный (участок Русский Хутор Северный)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 156 тыс. т., вероятные - 31 тыс.т, возможные - 27 тыс.т. Газ: Доказанные – 41 млн. куб. м., вероятные - 49 млн. куб. м, возможные - 14 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 31,224 тыс. т., м, конденсата – 18,249 тыс. т, природного газа - 5,226 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Южно-Острогорское (участок Южно-Острогорское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 8 тыс.т, вероятные - 8 тыс.т, возможные - 7 тыс.т; Газ: возможные – 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 2,529 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Молодежное (участок Молодежное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 2 тыс. т; Вероятные - 7 тыс.т; Возможные - 63 тыс.т. Газ: Вероятные – 1 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 0,943 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Курган-Амурское (участок Курган-Амурское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 401тыс. т; Вероятные - 87 тыс.т; Возможные – 192 тыс.т. Газ: Доказанные - 13 млн. куб.м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 33,200 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Прасковейское (участок Прасковейское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1394 тыс. т; Вероятные - 3415 тыс.т, Возможные - 656 тыс.т. Газ: Вероятные - 4 млн. куб. м, возможные - 1 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Участок Байкаловский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 6612 тыс.т. Газ: 22213 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Пендомаяхский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 6785 тыс.т. Газ: 8478 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Проточный*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 1156 тыс.т. Газ: 47054 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Самоедский*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 185 567 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Северо-Чарский*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 17 405 тыс. т. Газ: 24 764 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Вадинский*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 12902 тыс. т. Газ: 11 839 млн. куб. м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Западно-Лодочный*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 16208 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Туколандский*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 3867 тыс. т. Газ: 4623 млн. куб. м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Аявинский*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер условных ресурсов: 3С –10 889 тыс. т. Газ: 3С – 115 118 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Джелиндуконский*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер условных ресурсов: Нефть: 3С – 1201 тыс. т. Газ: 3С – 178 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Оскобинский*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 167 990 тыс. т; Газ – 365 251 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Терско-Камовский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 53 тыс.т, Вероятные - 781 тыс.т; Возможные - 35481 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Участок Кулиндинский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 7222 тыс. т. Газ – 34035 млн. куб.м. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Сугдинский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть 15512 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *участок Даниловский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть - 10543 тыс.т, Газ - 1379 млн.куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *им. Савостьянова (участок Могдинский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 2764 тыс. т. C2 – 195233 тыс. т. Газ: ABC 1 – 277 млн. куб. м. C2 – 19524 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Санарское (участок Санарский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 1820 тыс. т, C2 - 79862 тыс.т. Газ: ABC 1 – 194 млн. куб. м, C2 - 8545 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *им. Лисовского (участок Преображенский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 1536 тыс. т, C2 - 88105 тыс.т. Газ: ABC 1 – 2676 млн. куб. м, C2 - 27152 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Участок Умоткинский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 123 634 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Куль-Еганское (участок Куль-Еганский)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 351 тыс.т; Возможные - 803 тыс.т. Газ: Вероятные - 30 млн. куб. м; Возможные - 68 млн. куб. м. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Даненбергское (участок Куль-Еганский)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 2007 тыс.т; Возможные - 6942 тыс.т. Газ: Вероятные - 123 млн. куб. м; Возможные - 386 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Чапаевское (участок Куль-Еганский)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные – 251 тыс. т; Возможные – 782 тыс. т; Газ: Вероятные – 15 млн. куб. м; Возможные – 48 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Полуденное (участок Куль-Еганский)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 259 тыс. т. C2 – 891 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Нижнетабаганское (участок Северо-Пудинский)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 6926 тыс. т. C2 – 4499 тыс. т. Газ: ABC1 - 15505 млн.куб.м, C2 - 2364 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Калиновое (участок Северо-Пудинский)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 5570 тыс. т. C2 – 2106 тыс. т. Газ: ABC1 - 11614 млн.куб.м, C2 - 5763 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Северо-Калиновое (участок Северо-Пудинский)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 3809 тыс. т. Газ: ABC1 - 4912 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*



Наименование месторождения: *Красноармейское (участок Маланинский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс. т., вероятные – 216 тыс.т. Газ: Вероятные – 12 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 1,217 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Маланинское (участок Маланинский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 154 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть – 33,290 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Анютинское (Маланинский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 137 тыс.т; Возможные – 84 тыс.т. Газ: Доказанные – 4 млн. куб. м; Возможные – 5 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 17,854 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ежовское (участок Маланинский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 170 тыс.т; Вероятные – 28 тыс.т; Газ: Вероятные – 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 7,275тыс.т.*

Наименование месторождения: *Буролатское (участок Маланинский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 54 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефть - 0,363тыс. т.*

Наименование месторождения: *Летовское (участок Маланинский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 40 тыс.т; Возможные – 164 тыс.т. Газ: вероятные – 3 млн. куб. м., возможные - 14 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 0,816тыс. т.*

Наименование месторождения: *Хребтовое (участок Маланинский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 152 тыс.т; возможные – 217 тыс.т. Газ: возможные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 19,829 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Волковское (участок Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 21 тыс. т. Газ: вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 6,288тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ванкорское (участок Ванкорская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *663230, Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 146838 тыс.т; Вероятные – 136313 тыс.т; Возможные – 76731 тыс.т. Газ: Доказанные – 81307 млн. куб. м; Вероятные – 35800 млн. куб. м; Возможные – 17370млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 14855,585 тыс. т; конденсата-146,788тыс. т; газа природного - 304,211 млн. м3.*

Наименование месторождения: *Ванкорское (участок Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *663230, Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 34915 тыс.т; Вероятные – 33141 тыс.т; Возможные – 18993 тыс.т. Газ: Доказанные – 5742 млн. куб. м; Вероятные – 8452 млн. куб. м; Возможные – 3022 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Агалеевское (участок Агалеевская площадь, Кодинский вал)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Востсибнефтегаз"*

Место нахождения: *648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п. Байкит, ул. Гагарина, д.10а*

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *1028800000855*

Вид полезного ископаемого: *Газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Газ: АВС1 – 1033 млн. куб. м. С2 – 97873 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Юрубчено-Тохомское (участок Юрубченский блок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Востсибнефтегаз"*

Место нахождения: *648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п. Байкит, ул. Гагарина, д.10а*

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *1028800000855*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 38036 тыс.т; Вероятные – 89674 тыс.т; Возможные – 120904 тыс.т. Газ: Доказанные – 43 млн. куб. м; Вероятные – 1467 млн. куб. м; Возможные – 1223 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 63,14 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Малореченское (участок Малореченское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 220 тыс.т; Вероятные – 14 тыс.т; Возможные - 1100 тыс.т. Газ: Возможные - 4 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 65,445 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ломовое (участок Ломовое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 111 тыс.т, вероятные - 48 тыс.т, возможные - 89 тыс.т. Газ: Вероятные - 17 млн. куб. м, возможные - 13 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 69,800 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Катыльгинское (участок Катыльгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 321 тыс.т; Возможные - 1607 тыс.т. Газ: Вероятные - 14 млн.куб.м; Возможные - 108 млн.куб.м.*

**методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 133,900 тыс. т.

Наименование месторождения: *Западно-Останинское (участок Западно-Останинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1744 тыс.т; Вероятные - 1625 тыс.т; Возможные - 136 тыс.т. Газ: Доказанные - 57 млн. куб. м; Вероятные - 192 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 125,056 тыс. т., конденсата - 0,440 тыс. т.

Наименование месторождения: *Герасимовское (участок Герасимовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 21 тыс.т; Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 26,530 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лугинецкое (участок Лугинецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3138 тыс.т; Вероятные - 3240 тыс.т; Возможные - 1806 тыс.т. Газ: Доказанные - 14075млн. куб. м; Вероятные - 2262 млн. куб. м; Возможные - 5426 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 412,350 тыс. т., конденсата - 150,395 тыс. т.

Наименование месторождения: *Первомайское (участок Первомайское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежневой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9217 тыс.т; Вероятные - 5430 тыс.т; Возможные - 3913 тыс.т. Газ: Доказанные - 121 млн. куб. м; Вероятные - 164 млн. куб. м; Возможные - 79 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 412,525тыс. т.*

Наименование месторождения: *Олень (участок Олень месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежневой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1761 тыс.т; Вероятные - 698 тыс.т. Газ: Вероятные - 151млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 148,550 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Игольско-Таловое (участок Игольско-Таловое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежневой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4054 тыс.т; Вероятные - 1805 тыс.т; Возможные - 1669 тыс.т. Газ: Доказанные - 227 млн. куб. м; Вероятные - 122 млн. куб. м; Возможные - 110 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 1183,235 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чкаловское (участок Чкаловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежневой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 382 тыс.т; Вероятные - 303 тыс.т; Возможные - 67 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн.куб.м; Вероятные - 148 млн. куб. м; Возможные - 11 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 93,387тыс. т., конденсата - 0,985 тыс. т.

Наименование месторождения: *Западно-Катыльгинское (участок Западно-Катыльгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 299 тыс.т; Газ: Вероятные - 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 115 тыс. т.

Наименование месторождения: *Крапивинское (участок Крапивинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9582 тыс.т; Вероятные - 4526 тыс.т; Возможные - 3978 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 345 млн. куб. м; Возможные - 104 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 2083,117 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лонтын-Яхское (участок Лонтын-Яхское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 26 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 14,500 тыс. т.

Наименование месторождения: *Нижнепервомайское (участок Катыльгинский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310  
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефти 8,137 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Южно-Черемшанское (участок Южно-Черемшанское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: 7022000310  
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 899 тыс.т; Вероятные - 1673 тыс.т; Возможные - 2868 тыс.т. Газ: Вероятные – 60 млн. куб.м; Возможные – 84 млн. куб м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: 293,850 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Карайское (участок Карайско-Моисеевский)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: 7022000310  
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1141 тыс.т. Газ: Вероятные - 53 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: 140,200 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Тагайское (участок Карайско-Моисеевский)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: 7022000310  
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14 тыс. т; Вероятные - 58 тыс.т; Возможные - 596 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн.куб.м; Возможные - 24 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: 18,100 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Западно-Карайское (участок Карайско-Моисеевский)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: *7022000310*  
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 131 тыс.т; Возможные - 241 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Моисеевское (участок Карайско-Моисеевский)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: *7022000310*  
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 263 тыс.т; Вероятные - 522 тыс.т; Возможные - 540 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Северо-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: *7022000310*  
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 131 тыс.т; Вероятные - 306 тыс.т; Возможные - 371 тыс.т. Газ: Вероятные - 9 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: *7022000310*  
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 165 тыс.т; Вероятные - 420 тыс.т; Возможные - 341 тыс.т. Газ: Вероятные - 17 млн. куб. м; Возможные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть 1,615 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Двуреченское (участок Карайско-Моисеевский)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной*



**нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2523 тыс.т; Вероятные - 2415 тыс.т; Возможные - 1475 тыс.т. Газ: Вероятные - 150 млн. куб. м; Возможные - 45 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: **667,396 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Проточное (участок Кондаковский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 700 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Приграничное (участок Кондаковский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 51 тыс.т; Вероятные - 8 тыс.т; Возможные - 30 тыс.т. Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г - **23,000тыс. т.**

Наименование месторождения: **Трайгородское (участок Кондаковский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 2161 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Широтное (участок Южно-Тамбаевский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной**

**нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 418 тыс. т. Газ: возможные - 39 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Южно-Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: Возможные - 658 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Проточное (Участок Проточный)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 700 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Советское (участок Советский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 23474 тыс.т; Вероятные - 10581тыс.т; Возможные - 4429 тыс.т. Газ: Доказанные - 864 млн. куб. м; Вероятные - 588 млн. куб. м; Возможные - 195 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г.: 1921,651 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Вахское (участок Вахский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: *7022000310*  
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11308 тыс.т; Вероятные - 7721 тыс.т; Возможные - 4581 тыс.т. Газ: Доказанные - 729 млн. куб. м; Вероятные - 505 млн. куб. м; Возможные - 288 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: 1190,145 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Нижневартовское (участок Нижневартовский)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: *7022000310*  
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 860 тыс.т; Вероятные - 105 тыс.т; Возможные - 2242 тыс.т. Газ: Доказанные - 48 млн. куб. м; Вероятные - 6 м; Возможные - 121 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: 102,2 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Полуденное (участок Полуденный)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: *7022000310*  
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2178 тыс.т; Вероятные - 2864 тыс.т; Возможные - 643 тыс.т. Газ: Доказанные - 59 млн. куб. м; Вероятные - 79 млн. куб. м; Возможные - 19 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: 348,298 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Северное*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: *7022000310*  
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2056 тыс.т; Вероятные - 3799 тыс.т; Возможные - 6010 тыс.т. Газ: Вероятные - 299 млн. куб. м;*

**Возможные - 279 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г.: **нефть - 213,216 тыс.т., конденсат - 0,884 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Стрежевское (участок Стрежевский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 3 тыс. т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: **7,215 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Колотушное (участок Колотушное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 126 тыс.т; Вероятные - 405 тыс.т; Возможные - 240 тыс.т. Газ: Вероятные - 14 млн.куб.м, Возможные - 7 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: **18,550 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Восточно-Юбилейное (участок Восточно-Юбилейное)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нефтяная Компания "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 25 тыс.т; Вероятные - 16 тыс.т; Возможные - 26 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: **нефть - 4,413 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Озерное (участок Озерное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нефтяная Компания "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 30 тыс. т., вероятные - 53 тыс.т., возможные - 57 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть – 14,485 тыс. т.

Наименование месторождения: *Равнинное (участок Равнинное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтяная Компания "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул.Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 36 тыс.т.;Вероятные - 39 тыс.т.; Возможные - 69 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть – 10,739 тыс. т.

Наименование месторождения: *Раздольное (участок Раздольное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтяная Компания "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул.Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 10 тыс. т., вероятные - 15 тыс.т., возможные - 21 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть - 2,231 тыс. т.

Наименование месторождения: *Русский Хутор (участок месторождение Русский Хутор)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтяная Компания "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул.Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 192 тыс.т; Вероятные - 160 тыс.т; Возможные - 44 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть - 43,621 тыс. т.

Наименование месторождения: *Солончаковое (участок Солончаковое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтяная Компания "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 5 тыс.т; Возможные - 13 тыс. т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть – 0,73 тыс. т.

Наименование месторождения: *Сухокумское (участок Сухокумское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтяная Компания "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 51 тыс.т; Вероятные - 86 тыс.т; Возможные - 36 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть - 9,336 тыс. т.

Наименование месторождения: *Таловское (участок Таловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтяная Компания "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 37 тыс.т; Вероятные - 38 тыс.т; Возможные – 35 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть - 3,146 тыс. т.

Наименование месторождения: *Тюбинское (участок Тюбинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтяная Компания "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9 тыс.т; Вероятные - 2 тыс.т; Возможные – 3 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть – 1,783 тыс. т.

Наименование месторождения: *Юбилейное (участок Юбилейное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтяная Компания "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 58*

*тыс.т; Вероятные - 21 тыс.т; Возможные - 20 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть – 5,627 тыс.т.

Наименование месторождения: *Южно-Сухокумское (участок Южно-Сухокумское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтяная Компания "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 101 тыс.т; Вероятные – 47 тыс.т; Возможные - 59 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть – 12,949тыс.т.

Наименование месторождения: *Избербаш (участок месторождение Избербаш)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 19 тыс. т; Вероятные - 20 тыс.т; Возможные - 19 тыс. т. Газ: доказанные – 28 млн. куб. м., вероятные - 25 млн. куб. м., возможные - 30 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: нефть - 2,347 тыс.т., конденсат - 2,542 тыс.т., природный газ - 9,892 млн.куб. м.

Наименование месторождения: *Махачкала-Тарки (участок месторождение Махачкала-Тарки)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 106 тыс.т; Вероятные – 31 тыс.т; Возможные – 55 тыс.т. Газ: Доказанные – 83 млн. куб. м; Вероятные – 40 млн. куб. м; Возможные – 75 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: нефть - 14,185 тыс.т.; конденсат - 0,108 тыс.т.; природный газ - 13,405 млн.куб. м.

Наименование месторождения: *Димитровское (участок Димитровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: 1030500990410

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 82 тыс.т; Вероятные – 44 тыс.т; Возможные – 58 тыс.т. Газ: Доказанные – 5298 млн. куб. м; Вероятные – 2535 млн. куб. м; Возможные – 4202 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: *нефть - 7,635 тыс.т., конденсат - 1,593 тыс.т., газ природный - 273,399 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Ардалинское (участок Ардалинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Компания Полярное Сияние"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Компания Полярное Сияние"*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 487 тыс.т; Возможные - 1346 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефть 201,268 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Дюсушевское (участок Дюсушевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Компания Полярное Сияние"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Компания Полярное Сияние"*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 91 тыс.т; Возможные - 118 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефть 69,308 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Восточно-Колвинское (участок Восточно-Колвинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Компания Полярное Сияние"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Компания Полярное Сияние"*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 291 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011год: *нефть 131,915 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ошкотыньское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Компания Полярное*



**Сияние"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Компания Полярное Сияние"**

Место нахождения: **166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок**

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 391 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 119,786 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Центрально-Хорейверское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Компания Полярное Сияние"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Компания Полярное Сияние"**

Место нахождения: **166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок**

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 70 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 36,783тыс.т.**

Наименование месторождения: **Западно-Сихорейское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Компания Полярное Сияние"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Компания Полярное Сияние"**

Место нахождения: **166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок**

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 67 тыс. т., вероятные - 4 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 50,653 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Ломовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 32 тыс. т; Вероятные - 169 тыс. т; Возможные - 196 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным мет**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г. – нефть 14,736 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Ончугинское (участок Яснополянская залежь Ончугинского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 295 тыс.т; Вероятные - 147 тыс.т; Возможные – 108 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 60,853 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кезское (участок Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 623 тыс.т; Вероятные - 23 тыс.т; Возможные - 816 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г.: нефть 166,566 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Михайловское (участок Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 399 тыс.т; Вероятные - 361 тыс.т; Возможные - 230 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 37,465 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кырымасское (участок Кырымасское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 651 тыс.т; Вероятные - 573 тыс.т; Возможные - 595 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год : нефть 81,538 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ельниковское (участок Ельниковское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер оказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7647 тыс.т; Вероятные - 5505 тыс.т; Возможные - 4072 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 653,684 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ельниковское (участок Прикамский участок Ельниковского месторождения)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 611 тыс.т; Вероятные - 86 тыс.т; Возможные - 42 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011год: нефть 104,805 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Архангельское (участок Архангельское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 417 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 79,501 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мишкинское*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9118 тыс.т; Вероятные - 2940 тыс.т; Возможные - 2954 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: 983,363 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лиственское*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3701 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011год: нефть 481,209 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Еселейское*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1176 тыс.т; Вероятные - 2509 тыс.т; Возможные - 34 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 88,993 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лудошурское*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 608 тыс.т; Возможные - 138 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 137,904 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ижевское*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 388 тыс.т; Вероятные - 184 тыс.т; Возможные - 194 тыс.т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 61,395 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мещеряковское*

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: **1831034040**  
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 150 тыс.т; Вероятные - 368 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 34,704 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Бегишкское (участок Бегишкское месторождение)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: **1831034040**  
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 122 тыс.т; Возможные - 78 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 21,790 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Гремихинское**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: **1831034040**  
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 4315 тыс.т; Вероятные - 124 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 693,376 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Чутырско-Киенгонское**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: **1831034040**  
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14155 тыс.т; Вероятные - 4170 тыс.т; Возможные - 2123 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 1430,518 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Южно-Киенгонское**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: **1831034040**  
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 398 тыс.т; Возможные - 96 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 138,998 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Красногорское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: **1831034040**  
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3804 тыс.т; Вероятные - 799 тыс.т; Возможные - 941 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 261,138 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Восточно-Красногорское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: **1831034040**  
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 94 тыс.т; Вероятные - 215 тыс.т; Возможные - 487 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 14,309 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Сундурско-Нязинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: **1831034040**  
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 893 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 120,466 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Лозюлюкско-Зуриинское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозюлюкско-Зуриинского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1227 тыс.т; Вероятные - 302 тыс.т; Возможные - 545 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год нефть 202,169 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Котовское*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4715 тыс.т; Вероятные - 1491 тыс.т; Возможные - 381 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 357,636 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Заборское*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 54 тыс.т; Вероятные - 26 тыс.т; Возможные - 150 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 2,753 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Карсовайское (участок Карсовайский)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4765 тыс.т; Вероятные - 4079 тыс.т; Возможные - 1947 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 174,088 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Участок Кайганско-Васюканский*  
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Элвари Нефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Элвари Нефтегаз"*  
Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Чехова, 78*  
ИНН: *6501143635*  
ОГРН: *1036500615733*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 8234 тыс.т, С2 - 12973 тыс.т. Газ: АВС1 – 9166 млн. куб.м, С2 - 13285 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Ново-Венинское (участок Венинский блок)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Венинефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Венинефть"*  
Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, д. 4*  
ИНН: *6501162162*  
ОГРН: *1056500723553*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 414 тыс.т. Газ: АВС1 – 399 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Северо-Венинское (участок Венинский блок)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Венинефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Венинефть"*  
Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск, Сахалинская. д. 4*  
ИНН: *6501162162*  
ОГРН: *1056500723553*

Вид полезного ископаемого: *Конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 649 тыс.т, С2 - 260 тыс.т. Газ: АВС1 – 26218 млн. куб.м, С2 - 10500 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Аркутун-Даги (участок месторождение Аркутун-Даги)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*  
Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*  
Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28*  
*Не является резидентом РФ*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2859 тыс.т., Вероятные – 7598 тыс.т; Возможные – 2899 тыс.т. Газ: Доказанные – 250 млн. куб. м., Вероятные – 770 млн. куб. м; Возможные – 4705 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Одопту-море (участок Одопту-море)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*  
Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*  
Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28*  
*Не является резидентом РФ*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3965 тыс.т, Вероятные – 1258 тыс.т; Возможные – 2118 тыс.т. Газ: Доказанные – 193 млн. куб. м., Вероятные – 4421 млн.куб.м; Возможные – 964 млн.куб.м. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*



Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефть – 497,487 тыс. т.

Наименование месторождения: *Чайво (участок месторождение Чайво)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28  
Не является резидентом РФ*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 6892 тыс.т; Вероятные – 2595 тыс.т; Возможные – 5972 тыс.т. Газ: Доказанные – 31381 млн. куб. м; Вероятные – 5 млн. куб. м; Возможные – 4424 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефть - 1080,835 тыс. т.

Наименование месторождения: *Верхнечонское (участок Верхнечонское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВЧНГ"*

Место нахождения: *664050, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Байкальская, дом 295 Б*

ИНН: *3808079367*

ОГРН: *1023801017580*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 44569 тыс.т; Вероятные – 21762 тыс.т; Возможные – 16426 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: нефть - 1302,946 тыс.т.

Наименование месторождения: *Участок Черного моря (Западно-Черноморская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Вал Шатского"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Вал Шатского"*

Место нахождения: *115054, Россия, г. Москва, ул. Дубининская, 31А*

ИНН: *7705486921*

ОГРН: *1037705009187*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 1357905 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Каспийская нефтяная компания"*

Место нахождения: *414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр.Губернатора Анатолия Гужвина, д.10*

ИНН: *3015053515*

ОГРН: *1023000830005*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов: Нефть и конденсат: ABC1 – 3006 тыс.т, C2 - 2500 тыс.т. Газ: ABC1 – 166 млн. куб.м, C2 - 138 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Харбижинское (участок Харбижинский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть» - КБТК"**  
Место нахождения: **360000, Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, 101**  
ИНН: **0700000373**  
ОГРН: **1020700752929**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 3 992 тыс.т. Газ: АВС1 – 1 058 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом**

Наименование месторождения: **Арак-Далатарекское (участок Арак-Далатарекский)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"**  
Место нахождения: **360000, Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, 101**  
ИНН: **0700000373**  
ОГРН: **1020700752929**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 721 тыс.т. Газ: АВС1 – 220 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом**

Наименование месторождения: **Участок Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Приазовнефть"**  
Место нахождения: **350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Пашковский, ул. Бородинская, дом 115/1**  
ИНН: **2312099856**  
ОГРН: **1022301976290**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 335 тыс.т, С2 - 858 тыс.т. Газ: АВС1 – 123 млн. куб.м, С2 - 313 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом**

Наименование месторождения: **Аглосское (участок Аглосское месторождение)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 28 тыс.т, Возможные – 420 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн.куб.м, Возможные – 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 6,343 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Алакаевское (участок Алакаевское месторождение)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1443 тыс.т; Вероятные – 1110 тыс.т; Возможные – 159 тыс.т. Газ: Доказанные – 79 млн. куб. м; Вероятные – 68 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 129,173 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Алексеевское (участок Алексеевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1718 тыс.т; Газ: Доказанные – 62 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 50,806 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Бариновско-Лебяжинское (участок Бариновско-Лебяжинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 9345 тыс.т; Вероятные – 1200 тыс.т; Возможные – 867 тыс.т. Газ: Доказанные – 400 млн. куб. м; Вероятные – 84 млн. куб. м; Возможные – 40 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефть 536,231 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Белозерско-Чубовское (участок Белозерско-Чубовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3677 тыс.т; Вероятные – 2006 тыс.т; Возможные – 402 тыс.т. Газ: Доказанные – 57 млн. куб. м; Вероятные – 97 млн. куб. м; Возможные – 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 277,357 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Богатыревское (участок Богатыревское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1784 тыс.т; Вероятные – 581 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Доказанные – 62 млн. куб. м; Вероятные – 17 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 164,096 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Боголюбовское (участок Боголюбовское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 516 тыс.т; Вероятные – 787 тыс.т; Возможные – 556 тыс.т. Газ: вероятные – 68 млн. куб. м., возможные - 36 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 29,420 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Боровское (участок Боровское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2592 тыс.т; Вероятные – 4558 тыс.т; Возможные – 4796 тыс.т. Газ: вероятные – 74 млн. куб. м., возможные - 51 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 17,478 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Верхне-Ветлянское (участок Верхне-Ветлянское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5936 тыс.т; Вероятные – 2002 тыс.т; Возможные – 3184 тыс.т. Газ: Доказанные – 496 млн. куб. м., вероятные - 216 млн. куб. м., возможные - 338 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Ветлянское (участок Ветлянское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1966 тыс.т; Вероятные – 2502 тыс.т; Возможные – 882 тыс.т. Газ: Доказанные – 46 млн. куб. м; Вероятные – 33 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 190,942 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Винно-Банновское (участок Винно-Банновское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2075 тыс.т; Вероятные – 1486 тыс.т; Возможные – 255 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 97 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 123,744 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Восточное (участок Восточное месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 818 тыс.т; Возможные – 74 тыс.т. Газ: Доказанные – 34 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 61,141 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Гайдаровское (участок Гайдаровское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 33 тыс.т; Вероятные – 442 тыс.т; Возможные – 454 тыс.т. Газ: Вероятные – 23 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 0,116 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ганинско-Янгульское (участок Ганинско-Янгульское месторождение)*

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 136 тыс.т; Вероятные – 78 тыс.т; Возможные – 19 тыс.т. Газ: вероятные - 7 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 5,862 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Горбатовское (участок Горбатовское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1213 тыс.т; Вероятные – 163 тыс.т; Возможные – 752 тыс.т. Газ: Доказанные – 23 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 23 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 62,994тыс.т.*

Наименование месторождения: *Горбуновское (участок Горбуновское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2478 тыс.т; Вероятные – 2174 тыс.т; Возможные – 1303 тыс.т. Газ: вероятные – 31 млн. куб. м., возможные - 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 173,868 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Городецкое (участок Городецкое месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 228 тыс.т; вероятные – 139 тыс.т; Газ: Доказанные – 10 млн. куб. м., вероятные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 14,320 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Гражданское (участок Гражданское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1425 тыс.т; Вероятные – 301 тыс.т. Газ: Вероятные – 32 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефть 104,905тыс.т.*

Наименование месторождения: *Грековское (участок Грековское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 642 тыс.т; Вероятные – 249 тыс.т; Возможные – 396 тыс.т. Газ: Доказанные – 29 млн. куб. м; Вероятные – 14 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 80,079 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Дерюжевское (участок Дерюжевское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2611 тыс.т; Вероятные – 207 тыс.т; Возможные – 396 тыс.т. Газ: вероятные – 25 млн. куб. м., возможные – 4 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 69,936 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Дмитриевское (участок Дмитриевское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5053 тыс.т; Вероятные – 318 тыс.т; Возможные – 750 тыс.т. Газ: Доказанные – 270 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 248,620 тыс.т.

Наименование месторождения: *Евгеньевское (участок Евгеньевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 857 тыс.т; Вероятные – 1355 тыс.т; Возможные – 762 тыс.т. Газ: Доказанные – 21 млн. куб. м., вероятные – 8 млн. куб. м, возможные - 6 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 174,821 тыс.т.

Наименование месторождения: *Екатериновское (участок Екатериновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 509 тыс.т; Вероятные – 4263 тыс.т; Возможные – 2658 тыс.т. Газ: вероятные – 126 млн. куб. м., возможные - 70 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 60,462 тыс.т

Наименование месторождения: *Желябовское (участок Желябовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 385 тыс.т; Вероятные – 45 тыс.т; Возможные – 84 тыс.т. Газ: Доказанные – 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 79,805 тыс.т.

Наименование месторождения: *Жигулевское (участок Жигулевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 58 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*



Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 4,57 тыс.т.

Наименование месторождения: *Жуковское (участок Жуковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 572 тыс.т; Вероятные – 1216 тыс.т. Газ: Доказанные – 18 млн. куб. м; Вероятные – 67 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 27,248 тыс.т.

Наименование месторождения: *Заборовское (участок Заборовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5 тыс.т, Вероятные – 588 тыс.т; Возможные – 60 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 0,669 тыс.т.

Наименование месторождения: *Западно-Коммунарское (участок Западно-Коммунарское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4639 тыс.т; Вероятные – 1516 тыс.т; Возможные – 1794 тыс.т. Газ: Доказанные – 218 млн. куб. м; Вероятные – 74 млн. куб. м, Возможные - 88 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 650,305 тыс.т.

Наименование месторождения: *Зольненское (участок Зольненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1315*

*тыс.т; Вероятные – 303 тыс.т; Возможные – 263 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 26,670 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ивановское (участок Ивановское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 433 тыс.т; Вероятные – 2133 тыс.т; Возможные – 250 тыс.т. Газ: вероятные – 38 млн. куб. м., возможные - 4 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 32,302 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ильменёвское (участок Ильменёвское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 550 тыс.т; Вероятные – 440 тыс.т; Возможные – 339 тыс.т. Газ: Доказанные – 13 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 95,762 тыс.т.

Наименование месторождения: *Казанское (участок Казанское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1171 тыс.т; Вероятные – 203 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Вероятные – 20 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 59,633 тыс.т.

Наименование месторождения: *Карагайское (участок Карагайское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 38 тыс.т; Вероятные – 445 тыс.т; Возможные – 368 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 25 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 6,708 тыс.т.

Наименование месторождения: *Карлово-Сытовское (участок Карлово-Сытовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 118 тыс.т; Вероятные – 87 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 17,284 тыс.т.

Наименование месторождения: *Кинель-Черкасское (участок Кинель-Черкасское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 283 тыс.т; Вероятные – 106 тыс.т; Возможные – 151 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 12,292 тыс.т.

Наименование месторождения: *Киньзякское (участок Киньзякское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 315 тыс. т, вероятные - 50 тыс.т, возможные - 23 тыс. т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 38,623 тыс.т.

Наименование месторождения: *Киселёвское (участок Киселёвское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 65 тыс.т; Вероятные – 390 тыс.т; Газ: вероятные - 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 6,333 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Козловское (участок Козловское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1120 тыс.т; Вероятные – 847 тыс.т; Возможные – 427 тыс.т. Газ: Доказанные – 11 млн. куб. м; Вероятные – 82 млн. куб. м; Возможные – 33 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 97,351 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Колыванское (участок Колыванское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 678 тыс.т, Вероятные – 231 тыс.т, Возможные - 61 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м, Вероятные - 8 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г.: нефть 42,722 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Красногородское (участок Красногородское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 683 тыс.т; Вероятные – 744 тыс.т; Возможные – 297 тыс.т. Газ: Вероятные – 8 млн. куб. м., возможные - 2 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 54,860тыс.т.**

Наименование месторождения: **Красноярское (участок Красноярское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1254 тыс.т; Вероятные – 523 тыс.т; Возможные – 1107 тыс.т. Газ: Доказанные – 13 млн. куб. м; Вероятные – 83 млн. куб. м; Возможные – 89 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: *нефть 59,565 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Криволукское (участок Криволукское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 684 тыс.т; Вероятные – 582 тыс.т; Возможные – 352 тыс.т. Газ: Доказанные – 215 млн. куб. м; Вероятные – 178 млн. куб. м; Возможные – 108 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: *нефть 24,640 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кротковско-Алешкинское (участок Кротковско-Алешкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 435 тыс.т; Вероятные – 150 тыс.т; Возможные – 786 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: *нефть 27,367 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кудиновское (участок Кудиновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1439 тыс.т; Газ: Доказанные – 68 млн. куб. м; Вероятные – 14 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: *нефть 139,266 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кулешовское (участок Кулешовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 11786 тыс.т; Вероятные – 880 тыс.т; Возможные – 1000 тыс.т. Газ: Доказанные – 443 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 649,810 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Курско-Кулагинское (участок Курско-Кулагинское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 60 тыс.т; Вероятные – 206 тыс.т; Возможные – 238 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 11 млн. куб. м; Возможные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 10,462 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Лагодское (участок Лагодское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 144 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 32,106 тыс.т .*

Наименование месторождения: *Лоховское (участок Лоховское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 137 тыс.т; Возможные – 81 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 27,813 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Малышевское (участок Малышевское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 429 тыс.т; Вероятные – 3163 тыс.т; Возможные – 564 тыс.т. Газ: Доказанные – 36 млн. куб. м; Вероятные – 115 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 29,987 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Медведевское (участок Медведевское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: вероятные - 158 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 0,036 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Михайловско-Коханское (участок Михайловско-Коханское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 6597 тыс.т; Вероятные – 2932 тыс.т; Возможные – 2039 тыс.т. Газ: Доказанные – 921 млн. куб. м; Вероятные – 33 млн. куб. м; Возможные – 23 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 178,897 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Мухановское (участок Мухановское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 13898 тыс.т; Вероятные – 1390 тыс.т; Возможные – 10371 тыс.т. Газ: Доказанные – 1050 млн. куб. м; Вероятные – 207 млн. куб. м; Возможные – 768 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 374,767 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Неклюдовское (участок Неклюдовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1492 тыс.т; Вероятные – 5067 тыс.т; Возможные – 1539 тыс.т. Газ: Доказанные – 172 млн. куб. м; Вероятные – 699 млн. куб. м; Возможные – 205 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 53,058 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Никольско-Спиридоновское (участок Никольско-Спиридоновское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1641 тыс.т; Вероятные – 1544 тыс.т; Возможные – 940 тыс.т. Газ: Доказанные – 47 млн. куб. м; Вероятные – 182 млн. куб. м; Возможные – 76 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 70,594 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ново-Аманакское (участок Ново-Аманакское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 406 тыс.т, Вероятные – 203 тыс.т, Возможные – 1042 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 10,222тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ново-Запрудненское (участок Ново-Запрудненское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3311 тыс.т; Вероятные – 99 тыс.т; Возможные – 1551 тыс.т. Газ: Доказанные – 148 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 52 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация*



**PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 199,402 тыс.т.

Наименование месторождения: **Ново-Ключевское (участок Ново-Ключевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1890 тыс.т; Вероятные – 904тыс.т; Возможные – 675 тыс.т. Газ: Доказанные – 227 млн. куб. м; Вероятные – 288 млн. куб. м; Возможные – 155 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 150,968 тыс.т.

Наименование месторождения: **Обошинское (участок Обошинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 377 тыс.т, Вероятные – 525 тыс.т, Возможные - 241 тыс.т. Газ: Вероятные – 23 млн. куб. м, Возможные - 7 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: нефть 30,959 тыс.т.

Наименование месторождения: **Озеркинское (участок Озеркинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 470 тыс.т; Вероятные – 1078 тыс.т; Возможные – 36 тыс.т. Газ: Вероятные - 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 101,095 тыс.т.

Наименование месторождения: **Ольховское (участок Ольховское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 32**

*тыс.т; Вероятные – 193 тыс.т; Газ: Вероятные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 4,757 тыс.т.

Наименование месторождения: *Орлянокское (участок Орлянокское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 274 тыс.т; Вероятные – 1487 тыс.т; Возможные – 534 тыс.т. Газ: Вероятные - 16 млн. куб. м, Возможные - 5 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 21,783 тыс.т.

Наименование месторождения: *Островское (участок Островское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 37 тыс.т, Вероятные - 1 тыс.т, Возможные – 157 тыс.т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м., возможные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 5,357 тыс.т.

Наименование месторождения: *Подгорненское (участок Подгорненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1835 тыс.т; Вероятные – 3220 тыс.т; Возможные – 78 тыс.т. Газ: Доказанные – 132 млн. куб. м; Вероятные – 268 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 67,173 тыс.т.

Наименование месторождения: *Подъем-Михайловское (участок Подъем-Михайловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 480 тыс.т; Вероятные – 173 тыс.т; Возможные – 47 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 45,425 тыс.т.

Наименование месторождения: *Покровское (участок Покровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 241 тыс.т; Вероятные – 1295 тыс.т. Газ: Вероятные - 102 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 160,042 тыс.т.

Наименование месторождения: *Половецкое (участок Половецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 464 тыс.т; Вероятные – 397 тыс.т; Возможные – 149 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 64,414тыс.т.

Наименование месторождения: *Путиловское (участок Путиловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 52 тыс.т; Вероятные – 22 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 6,935 тыс.т.

Наименование месторождения: *Радаевское (участок Радаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5350 тыс.т; Вероятные – 1335 тыс.т; Возможные – 961 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефть 196,159тыс.т.*

Наименование месторождения: *Рассветское (участок Рассветское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 145 тыс.т; Вероятные – 423 тыс.т; Возможные – 88 тыс.т. Газ: Вероятные – 21 млн. куб. м, Возможные – 3 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 14,304тыс.т.*

Наименование месторождения: *Репьевское (участок Репьевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 543 тыс.т; Вероятные – 126 тыс.т; Возможные – 15 тыс.т. Газ: Доказанные – 23 млн. куб. м; Вероятные – 35 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 11,344 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Саврухинское (участок Саврухинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 187 тыс.т; Вероятные – 377 тыс.т; Возможные – 254 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 39,813 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Садовое (участок Садовое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 829 тыс.т; Вероятные – 380 тыс.т; Возможные – 160 тыс.т. Газ: Вероятные - 5 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефть 45,220 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Сарбайско-Мочалеевское (участок Сарбайско-Мочалеевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 640 тыс.т; Вероятные – 288 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефть 24,997 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северо-Каменское (участок Северо-Каменское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2464 тыс.т. Газ: Вероятные - 3 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефть 308,332 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северо-Максимовское (участок Северо-Максимовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 272 тыс.т, Вероятные – 119 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефть 0,143 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Семеновское (участок Семеновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1548 тыс.т; Вероятные – 184 тыс.т; Возможные – 132 тыс.т. Газ: Доказанные – 56 млн. куб. м; Вероятные – 13 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефть 123,866 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Серноводское (участок Серноводское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 213 тыс.т; Вероятные – 1176 тыс.т; Возможные – 316 тыс.т. Газ: Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 29,712 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Сидоровское (участок Сидоровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 62 тыс.т; Вероятные – 111 тыс.т; Возможные – 368 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 9,632 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Славкинское (участок Славкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4206 тыс.т; Вероятные – 2433 тыс.т; Возможные – 1157 тыс.т. Газ: Вероятные - 423 млн. куб. м., возможные - 83 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 190,643 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Смагинское (участок Смагинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект,*

дом 50  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 755 тыс.т; Вероятные – 414 тыс.т; Возможные – 1043 тыс.т. Газ: Вероятные – 25 млн. куб. м., возможные – 17 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефть 67,418 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Советское (участок Советское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1292 тыс.т Газ: Доказанные – 53 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефть 330,645 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Сологаевское (участок Сологаевское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2404 тыс.т; Вероятные – 1068 тыс.т; Возможные – 821 тыс.т. Газ: Доказанные – 79 млн. куб. м; Вероятные – 28 млн. куб. м; Возможные – 19 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефть 129,082 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Солоцкое (участок Солоцкое месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 168 тыс.т; Вероятные – 1174 тыс.т; Возможные – 170 тыс.т. Газ: Доказанные – 8 млн. куб. м; Вероятные – 86 млн. куб. м; Возможные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефть 16,566тыс.т.*

Наименование месторождения: *Сосновское (участок Сосновское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8066 тыс.т; Вероятные – 1012 тыс.т; Возможные – 477 тыс.т. Газ: Вероятные – 94 млн. куб. м., возможные - 5 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 161,406тыс.т.*

Наименование месторождения: *Софинско-Дзержинское (участок Софинско-Дзержинское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1513 тыс.т; Вероятные – 1800 тыс.т; Возможные – 548 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 96 млн. куб. м; Возможные – 18 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 82,448 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Стрельненское (участок Стрельненское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 34 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 1,918 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Субботинское (участок Субботинское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 503 тыс.т; Вероятные – 42 тыс.т; Возможные – 196 тыс.т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 145,713 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Сударовское (участок Сударовский)*



Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 тыс.т, Возможные – 43 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Сургутское (участок Сургутское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 599 тыс.т; Вероятные – 993 тыс.т; Возможные – 310 тыс.т. Газ: Вероятные – 39 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 36,865 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Сызранское (участок Сызранское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 88 тыс.т; Вероятные – 95 тыс.т; Возможные – 130 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 0,514 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Тверское (участок Тверское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1913 тыс.т; Вероятные – 842 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Доказанные – 149 млн. куб. м; Вероятные – 26 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 76,083 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Уваровское (участок Уваровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2731 тыс.т; Вероятные – 1561 тыс.т; Возможные – 227 тыс.т. Газ: Доказанные – 57 млн. куб. м; Вероятные – 24 млн. куб. м; Возможные – 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефть 170,457 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Утевское (участок Утевское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 866 тыс.т; Вероятные – 2964 тыс.т; Возможные – 542 тыс.т. Газ: Доказанные – 45 млн. куб. м; Вероятные – 167 млн. куб. м; Возможные – 30 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 152,312 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Хилковское (участок Хилковское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 838 тыс.т; Вероятные – 1306 тыс.т; Возможные – 717 тыс.т. Газ: Доказанные – 34 млн. куб. м; Вероятные – 61 млн. куб. м; Возможные – 33 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 47,443 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Хомяковское (участок Хомяковское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т, Вероятные - 192 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 0,986 тыс.т.

Наименование месторождения: **Чеховское (участок Чеховское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 81 тыс.т; Вероятные – 21 тыс.т, Возможные - 21 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 7,181 тыс.т

Наименование месторождения: **Чулпанское (участок Чулпанское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Шумолгинское (участок Шумолгинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 952 тыс.т; Вероятные – 277 тыс.т; Возможные – 152 тыс.т. Газ: Вероятные -12 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 34,099 тыс.т.

Наименование месторождения: **Юдинское (участок Юдинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 46 тыс.т. Вероятные – 77 тыс.т. Газ: Вероятные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 9,854тыс.т.

Наименование месторождения: *Южно-Бутлеровское (участок Южно-Бутлеровское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 181 тыс. т., вероятные - 106 тыс. т., возможные - 133 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 9,361 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Южно-Неприковское (участок Южно-Неприковское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4994 тыс. т; Вероятные – 6630 тыс. т; Возможные – 769 тыс. т. Газ: Доказанные – 112 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 323,008 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Южно-Орловское (участок Южно-Орловское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 281 тыс. т; Вероятные – 933 тыс. т; Возможные – 305 тыс. т. Газ: Вероятные – 30 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 72,690 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Яблоневское (участок Яблоневское месторождение)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 719 тыс. т; Вероятные – 217 тыс. т.; Возможные – 2858 тыс. т. Газ: Доказанные – 17 млн. куб. м; Вероятные – 15 тыс. т.; Возможные – 93 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 38,368 тыс. т.*

Наименование месторождения: **Яблонево́ый овраг (участок месторождение Яблонево́ый овраг)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 576 тыс.т; Вероятные – 153 тыс.т; Возможные – 209 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 4,924 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Якушкинское (участок Якушкинское месторождение)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4883 тыс.т; Вероятные – 1035 тыс.т; Возможные – 939 тыс.т. Газ: Вероятные – 76 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 97,362 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Ясеновско-Гараевское (участок Ясеновско-Гараевское месторождение)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 427 тыс.т; Вероятные – 94 тыс.т; Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м, Вероятные - 14 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 52,07 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Байкальское (участок Байкальский )**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т; Возможные – 34 тыс.т; Газ: Возможные - 1 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Наименование месторождения: *Коренное (участок Байкальский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 52 тыс. т., вероятные - 35 тыс.т., возможные - 10 тыс. т. Газ: Вероятные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Бирюковское (Бирюковский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 266 тыс.т; Вероятные – 34 тыс.т; Возможные – 429 тыс.т. Газ: Доказанные – 24 млн. куб. м; Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные – 39 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 46,275 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Голубевское (Голубевская площадь)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 201 тыс.т, Вероятные - 29 тыс.т, Возможные - 105 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м, Возможные - 2 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 55,231 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Гришаевское (Гришаевская площадь)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 20 тыс.т; Вероятные – 279 тыс.т; Возможные – 38 тыс.т. Газ: Вероятные – 6 млн. куб. м., Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 5,098 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кельвейское (Кельвейский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 27 тыс.т; Вероятные – 79 тыс.т; Возможные – 98 тыс.т. Газ: Вероятные – 6 млн. куб. м., возможные – 6 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 0,405 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Колпинское (Колпинская площадь)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 69 тыс.т, Вероятные – 252 тыс.т, Возможные – 46 тыс.т. Газ: Вероятные – 4 млн. куб. м., возможные – 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть – 8,887 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кордонное (Кордонная площадь)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть – 2,777 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Любимовское (Любимовская площадь)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные – 57 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Песчанокольское (участок Песчанокольская площадь)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: Возможные - 135 тыс. т. Газ: Возможные - 5 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: 0,234 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Петрухновское (Петрухновская площадь)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 312 тыс. т; Вероятные - 552 тыс.т. Газ: Вероятные - 23 млн. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть - 68,575 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Пиненковское (Пиненковская площадь)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1963 тыс. т; Вероятные - 1169 тыс.т; Возможные - 203 тыс. т. Газ: Доказанные – 66 млн. куб. м., вероятные – 86 млн. куб. м., возможные - 10 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть - 88,401 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Поплавское (Поплавская площадь)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 9 тыс. т; Вероятные - 72 тыс.т; Возможные - 91 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть - 3,929 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Речное (Речная площадь)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**



Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 67 тыс.т; Вероятные – 58 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн.куб.м, Вероятные – 4 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 13,088 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Участок Рудниковский*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер ресурсов: Нефть: СЗ – 744 тыс. т. Газ: СЗ – 3 млн. куб.м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Северо-Флеровское (участок Северо-Флеровская площадь)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 89 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Селитьбенское (участок Селитьбенский)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7 тыс.т, Вероятные – 268 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Пичерское (участок Селитьбенский)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т; Вероятные – 101 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 2,121 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Раковское (участок Селитьбенский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 50 тыс.т, Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 8,079 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 252 тыс.т; Газ: Доказанные – 5 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *В 2011 г. нефть – 34,253 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Бузеровское (участок Бузеровский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 70 тыс. т; Возможные - 20 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Самсоновское (участок Самсоновский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 5 тыс. т; Вероятные - 57 тыс.т; Возможные - 20 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: нефть- 1,251тыс.т.

Наименование месторождения: *Волгановское (участок Волгановское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 500 тыс.т, Вероятные – 600 тыс.т, Возможные - 72 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: нефть 116,308 тыс.т.

Наименование месторождения: *Кареловское (участок Кареловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 6 тыс. т; Вероятные - 45 тыс.т; Возможные - 446 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Горьковское (участок Горьковский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 16 тыс.т, Вероятные – 60 тыс.т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Шиханское (Шиханский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 427 тыс. т; Вероятные - 249 тыс.т; Возможные - 427 тыс. т. Газ: Вероятные - 58 млн. куб. м; Возможные - 45*

*млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: *нефть 41,242 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северо-Шиханское (Шиханский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, растворенный в нефти газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 12 тыс. т; Вероятные - 17 тыс.т; Возможные - 75 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Рюминское (Шиханский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, растворенный в нефти газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 15 тыс. т; Вероятные - 15 тыс.т; Возможные - 52 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м., возможные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Северо-Рюминское (Шиханский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, растворенный в нефти газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 101 тыс. т; Вероятные - 219 тыс.т; Возможные - 427 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Супоневское (Шиханский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, растворенный в нефти газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Возможные - 474 тыс. т. Газ: Возможные - 18 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Зубовское (Шиханский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, растворенный в нефти газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 69 тыс. т; Вероятные - 175 тыс.т; Возможные - 203тыс. т. Газ: Вероятные - 23 млн. куб. м; Возможные - 19 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Новобезводовское (Шиханский лицензионный участок)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, растворенный в нефти газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 7 тыс. т; Вероятные - 74 тыс.т; Возможные - 28 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Западно-Широкинское (Западно-Широкинский участок недр)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, растворенный в нефти газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 143 тыс. т; Вероятные - 62 тыс.т; Возможные - 23 тыс. т. Газ: Вероятные - 17 млн. куб. м., возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Зимарное (Зимарный участок недр)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, растворенный в нефти газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 8 тыс. т; Вероятные - 21 тыс.т; Возможные - 11 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Гнездинское (Гнездинский участок недр)*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *Нефть, растворенный в нефти газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 47 тыс. т; Вероятные - 136 тыс.т; Возможные - 72 тыс. т. Газ: Вероятные - 12 млн. куб. м., возможные - 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Западно-Чонский*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*  
Место нахождения: *115035, Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1*  
ИНН: *7706637500*  
ОГРН: *1067758710458*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 56213 тыс. т., Газ: 3С - 843 млн.куб.м.; методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр: Верхнеичерский*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*  
Место нахождения: *115035, Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1*  
ИНН: *7706637500*  
ОГРН: *1067758710458*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 185 482 тыс.т., Газ – 64 193 млн. куб. м. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр: Гудаутский*  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Шельф Абхазии"*  
Место нахождения: *Республика Абхазия, г.Сухум, проспект Леона, 9*  
*Не является резидентом РФ*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 65316 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр: Притеречный*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*  
Размер доказанных запасов: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 2626 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр: Астрахановское море - Некрасовский*  
Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 42153 тыс.т; Газ: 99517 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр: Канадский*  
Владелец прав на месторождение

### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1000 тыс.т; Д1л - 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Наименование месторождения: **Участок недр: Масловский**

Владелец прав на месторождение

### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 3428 тыс.т; Д1л - 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Наименование месторождения: **Участок недр: Раменский**

Владелец прав на месторождение

### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1600 тыс.т; Д1л - 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Наименование месторождения: **Участок недр: Чагринский**

Владелец прав на месторождение

### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1470 тыс.т; Д1л - 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Наименование месторождения: **Можаровское (участок Можаровский)**

Владелец прав на месторождение

### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **Нефть и конденсат: Доказанные - 106 тыс.т, Вероятные - 286 тыс.т, Возможные - 174 тыс.т. Газ: Доказанные - 4 млн.куб.м, Вероятные - 19 млн.куб.м, Возможные - 10 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Шарлыкское (участок Можаровский)**

Владелец прав на месторождение

### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **Нефть и конденсат: Доказанные - 211 тыс.т, Вероятные - 120 тыс.т, Возможные - 63 тыс.т. Газ: Доказанные - 8 млн.куб.м, Вероятные - 6 млн.куб.м, Возможные - 3 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **За 2011 год: нефть- 56,244 тыс.т**

Наименование месторождения: **Карабулак-Ачалукское (участок Карабулак-Ачалукское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ингушнефтегазпром"**

Место нахождения: **386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75**

ИНН: **0601017810**

ОГРН: **1020600507509**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 78 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г.: нефть 19,114 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Малгобек-Вознесенское (участок Малгобек-Вознесенское)**

*месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 320 тыс. т.*

*Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть 35,761 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северо-Гуляевское (участок Южно-Русский )*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 1096 тыс. т.*

*C2 – 11837 тыс.т; Газ: ABC 1 – 10421 млн. куб.м. C2 – 41634 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Приновоземельский - 1*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 3016 млн. т, Газ - 2418 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Приновоземельский - 2*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1199 млн.т, Газ - 1298 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Приновоземельский - 3*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 711 млн.т, Газ - 4563 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Южно-Черноморский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 469 млн. т. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Северо-Ачалукский участок*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *Извлекаемые перспективные ресурсы: Нефть: C3 - 2688 тыс. т.; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Красногорский участок*



Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**  
Размер доказанных запасов: **Извлекаемые перспективные ресурсы: С3 - 1217 тыс .т; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Наименование месторождения: **Назрано-Яндырский участок**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Извлекаемые перспективные ресурсы: Нефть - 2200 тыс .т; Методика подсчета запасов: вероятностным методом**

Наименование месторождения: **Участок Байкаловское месторождение**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 3156 тыс. т; С2 - 36932 тыс.т. Газ: АВС 1 – 13075 млн. куб.м; С2 - 42642 методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Наульское (Наульский участок недр)**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **Нефть и конденсат: Доказанные - 3707 тыс.т; Вероятные - 7699 тыс.т; Возможные - 24333 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Атчибарский участок**  
Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 1 тыс. т. Газ: АВС 1 – 1 млн. куб.м; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: **нефть 2,964 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Нечкинский участок**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: **1831034040**  
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**  
Размер доказанных запасов: **Извлекаемые перспективные ресурсы: С3 - 700 тыс .т; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Наименование месторождения: **Падовское (участок Падовский)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: С1 – 200 тыс. т. Газ: С1 – 0,3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Ондодоминский участок*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих прогнозных ресурсов: Нефть - 26,1 млн.т. методика подсчета запасов: объемным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 9391 тыс.т, С2 - 5539 тыс.т. Газ: АВС1 – 2308 млн.куб.м, С2 - 1990 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Лисянский участок*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 258 млн.т, Газ - 226 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Кашеваровский участок*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 62 млн.т, Газ - 55 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения Магадан-1*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 384 млн.т, Газ - 602 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения Магадан-2*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 335 млн.т, Газ - 872 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения Магадан-3.*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 131 млн.т, Газ - 315 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Персеевский участок недр федерального значения*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1304 млн.т, Газ - 898 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.**

Наименование месторождения: **Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 474 млн.т, Газ - 618 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.**

Наименование месторождения: **Федынский участок недр федерального значения**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1528 млн.т, Газ - 1287 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.**

Наименование месторождения: **Новоукраинский участок**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **размер общих прогнозных ресурсов: Нефть - 1,36 млн.т. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.**

Наименование месторождения: **Западно-Монгинский участок**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ, конденсат**

Размер доказанных запасов: **размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 2,3 млн.т; Газ - 5,1 млрд. куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.**

Наименование месторождения: **Ножай-Юртовский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ, конденсат**

Размер доказанных запасов: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 3,6 млн.т, Газ - 7,6 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: объемным методом.**

Наименование месторождения: **Западно-Грозненский участок Чеченской Республики**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 8,4 млн.т, Газ - 0,2 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: объемным методом.**

Наименование месторождения: **Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 3,0 млн.т, Газ - 0,6 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: объемным методом.**

Наименование месторождения: **Северо-Грозненский участок Чеченской Республики**

Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 2,6 млн.т. Методика подсчета запасов: объемным методом.**

Наименование месторождения: **Адмиралтейская площадь , расположенная на континентальном шельфе Баренцева моря**

Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 295 млн.т, Газ - 532 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.**

Наименование месторождения: **Пахтусовская площадь, расположенная на континентальном шельфе Баренцева моря**

Владелец прав на месторождение  
**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 336 млн.т, Газ - 553 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.**

Наименование месторождения: **пласт ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ПУРГАЗ"**

Место нахождения: **629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52**

ИНН: **8913000816**

ОГРН: **1028900897574**

Вид полезного ископаемого: **Газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Газ: АВС1 – 234657 млн. куб.м. методика подсчета запасов: Классификация РФ, объемным методом**

Наименование месторождения: **Пырейное газоконденсатное месторождение**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

Вид полезного ископаемого: **Газ, конденсат**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Конденсат: АВС1 - 1038 тыс. т, С2 - 2592 тыс. т; Газ: АСВ1 - 22645 млн. куб.м, С2 - 22904 млн. куб.м. методика подсчета запасов: Классификация РФ, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Южно-Пырейное месторождение (участок Пырейный)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ, конденсат**

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 93 тыс. т, С2 - 159 тыс. т; Газ: АСВ1 - 601 млн. куб.м, С2 - 895 млн. куб.м. методика подсчета запасов: Классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Уренгойское месторождение (участок Пырейный)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *Конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Конденсат: С2 - 42 тыс. т; Газ: С2 - 387 млн. куб.м. методика подсчета запасов: Классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Западно-Заполярье месторождение (участок Западно-Заполярье)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *Газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Газ: АВС1 - 3068 млн. куб.м. методика подсчета запасов: Классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Заполярье месторождение (Участок Западно-Заполярье)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *Газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Газ: АВС1 - 761 млн. куб.м. методика подсчета запасов: Классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Хадырьяхинское (Хадырьяхинский участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *Газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Газ: АВС1 - 15912 млн. куб.м. С2 - 21225 млн. куб.м. методика подсчета запасов: Классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Северо-Ханчейское (Хадырьяхинский участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**  
Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**  
ИНН: **8904005920**  
ОГРН: **1028900619835**

Вид полезного ископаемого: **Газ**  
Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Газ: С2 - 451 млн. куб.м. методика подсчета запасов: Классификация РФ, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Береговое месторождение (Береговой участок)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**  
Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**  
ИНН: **8904005920**  
ОГРН: **1028900619835**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ, конденсат**  
Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 4027 тыс. т, С2 - 10255 тыс. т; Газ: АСВ1 - 225406 млн. куб.м, С2 - 62390 млн. куб.м. методика подсчета запасов: Классификация РФ, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Южно-Геологическое (Береговой участок)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**  
Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**  
ИНН: **8904005920**  
ОГРН: **1028900619835**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ, конденсат**  
Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 994 тыс. т, С2 - 880 тыс. т; Газ: АСВ1 - 11084 млн. куб.м, С2 - 7022 млн. куб.м. методика подсчета запасов: Классификация РФ, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Среднеботуобинское месторождение (участок Среднеботуобинское месторождение)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**  
Место нахождения: **678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**  
ИНН: **1433015633**  
ОГРН: **1021400967532**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ, конденсат**  
Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 32998 тыс.т, С2 - 13760 тыс.т; Газ: АВС1 – 52732 млн. куб.м. С2 - 7173 млн. куб.м. методика подсчета запасов: Классификация РФ, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Среднеботуобинское месторождение (Курунгский участок)**  
Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**  
Место нахождения: **678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**  
ИНН: **1433015633**  
ОГРН: **1021400967532**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Запасы учтены в целом по Среднеботуобинскому месторождению (участок Среднеботуобинское месторождение)*

Наименование месторождения: *Братское месторождение*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Братскэкогаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Братскэкогаз"*

Место нахождения: *665702, г. Братск, ул. 25-летия Братскгэсстроя, д. 35*

ИНН: *3803101611*

ОГРН: *1033800916137*

Вид полезного ископаемого: *Конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Конденсат: АВС1 - 812 тыс. т; Газ: АВС1 - 10683 млн. куб.м. методика подсчета запасов: Классификация РФ, объемным методом.*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение  
Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *СЫК 01758 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.05.2039*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно - Баганское месторождение**

Вид лицензии: *доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Баганского нефтяного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *СЫК 01759 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.11.2006*

Срок действия лицензии: *30.12.2014*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно - Баганское месторождение**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины в пределах поля запасов категории С2 в карбонатных отложениях P1as; не позже 2011 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**регулярные платежи и НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЫК 01753 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Баганское месторождение**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Баганского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЫК 01754 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо - Баганское месторождение**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЫК 01757 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.09.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно - Веякское месторождение**

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Веякского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:



Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЫК 01752 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Веякошорское месторождение**

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Веякошорского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЫК 01760 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Усино - Кушишорское месторождение**

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Усино - Кушишорского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **провести сейсморазведочные работы 3Д не позднее второго квартала 2009 г.; закончить строительством разведочную скважину не позднее 2 квартала 2010 г.; произвести подсчет и утверждение подсчета запасов не позднее декабря 2010 г.; не позднее 6 месяцев с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать проект пробной эксплуатации или опытно - промышленной разработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЫК 01750 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Среднемакарихинское месторождение**

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЫК 01756 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.09.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верхнемакарихинское месторождение**

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Верхнемакарихинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее 1 квартала 2009 г. провести сейсморазведочные работы 3D; не позднее декабря 2012 г. закончить строительством разведочную скв.; не позднее декабря 2013 г. представить отчет с подсчетом запасов; не позднее 6 месяцев с даты утверждения запасов представить проект пробной эксплуатации или опытно - промышленной разработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДС**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЫК 01749 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Салюкинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Салюкинского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДС**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЫК 01755 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Сандивейское месторождение**

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДС**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **НРМ 00646 НР**

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.04.2051**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Черпаюское месторождение**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр Черпаюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **НРМ 00643 НР**

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2046**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Нядейюское месторождение**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **НРМ 00642 НР**

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2046**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Хасырейское месторождение**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЫК 01761 НР**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.06.2030**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Воргамусюрский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воргамусюрского участка на территории Республики Коми**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее 31.12.2010 года выполнить работы по уточнению геологического строения площади по результатам бурения поисковых скважин; не позднее 31.12.2011 года выполнить работы по забуриванию бокового ствола из скважины № 1п - Воргамусюр с целью вскрытия верхнедевонских отложений; не позднее 31.12.2012 года завершить строительством две поисково-оценочные скважины на каменноугольные отложения; не позднее 31.12.2012 года представить в федеральный и территориальный фонды геологической информации отчет о результатах проведения поисковых работ и на государственную экспертизу отчет с подсчетом запасов углеводородного сырья; не позднее 31.12.2013 года завершить строительство поисковой скважины на нижнедевонско-силурийские отложения; в течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **НРМ 00638 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.09.2006**

Срок действия лицензии: **25.08.2031**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Осовейский участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 2010 года закончить строительством одну разведочную скважину; до 2011 года закончить строительством две разведочные скважины; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **НРМ 14808 НР**

Дата выдачи лицензии: **03.12.2009**

Срок действия лицензии: **16.11.2034**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лабганский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лабганского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Лабганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 55 кв. км; в течение четырех лет с даты государственной регистрации закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Лабганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Лабганское месторождение имени В. Шмергельского в первую стадию разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00818 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2018**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Каурунанинская структура**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00846 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Кыдыланы**

Вид лицензии: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Кыдыланы*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ЮСХ 00828 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2031*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Колендо**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ЮСХ 00836 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.03.2013*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Волчинка**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00824 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Усть-Томи**

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00833 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Крапивненское**

Вид лицензии: **добыча газа нефтегазоконденсатного месторождения Крапивненское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00839 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Астрахановское**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин;**

**выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00837 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Узловое**

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00829 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Одопту**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00834 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**



Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Паромай**

Вид лицензии: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Паромай*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти; 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; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ЮСХ 00820 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение им.Р.С. Мирзоева**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ЮСХ 00826 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2017*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Уйглекуты**

Вид лицензии: *добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00817 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Набиль**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00825 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Катангли**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00822 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Нижнее Даги**

Вид лицензии: **добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижнее Даги**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин;**

**выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00819 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.03.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Усть-Эвай**

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00827 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Мухто**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00838 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О**

**недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Западное Сабо**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00848 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Эхаби**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00840 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.03.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Сабо (с участком Южное Эрри)**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00831 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.03.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Нельма**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00832 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Гиляко-Абунан**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00842 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Северная Оха**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Северная Оха**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **на добычу нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащение замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00821 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Монги**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; 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; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00830 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.03.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Тунгор**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00823 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Восточное Даги**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 835 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2023**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Шхунное**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00845 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Центральная Оха**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 00844 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Восточное Эхаби**

Вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы устья эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШОМ 13839 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Одопту-море (Северный купол)**

Вид лицензии: **добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШОМ 14145 НП**

Дата выдачи лицензии: **04.07.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лебединский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Лебединский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2009 г. разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке»; в 2010 г. приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и выполнить не менее 23 км<sup>2</sup>; в 2011 г. приступить к строительству первой поисково-разведочной скважины и в 2012 г. закончить строительством не менее 2-х поисково-оценочных скважин; не позднее 30.06.2013 закончить переобработку и переинтерпретацию сейсмических данных в объеме 70 кв.км с учетом результатов бурения; в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов; в течение 5-ти лет с даты регистрации лицензии обеспечить выполнение все комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной**



**«Программой поисково-оценочных работ на участке Лебединский»**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 01891 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **16.06.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Комсомольское месторождение**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Комсомольского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 01889 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **18.04.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Комсомольское месторождение**

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти, газа и конденсата (поиск, разведка и добыча) на Комсомольском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 01883 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **16.06.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Усть-Харампурское месторождение**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья из пластов группы БП, разведка с последующей разработкой залежей углеводородов Усть-Харампурского месторождения; добыча пресных подземных**

**вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2013г завершить строительством одну разведочную скважину**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 01895 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2034**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верхнепурнейское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов АП, БП; разведка с последующей разработкой залежей нижнемеловых и юрских отложений Верхнепурнейского нефтяноконденсатного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018г завершить строительством одну разведочную скважину**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 01886 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **06.06.2044**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Фестивальное месторождение**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья, геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Фестивального месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 01882 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Новопурнейское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Новопурнейского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2019г завершить строительством одну разведочную скважину**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 01890 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Барсуковское месторождение**

Вид лицензии: **разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК19-20, ПК17-2ПК18, АС10, 1АС11, БС2, БС4, БС7, 1-ЗБС8, ОБС10, 1БС10, 2БС10, 1БС11, 2БС11, БС12, БС13, БС14 Барсуковского НГКМ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018г завершить строительством одну разведочную скважину**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 01892 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Тарасовское месторождение**

Вид лицензии: **разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК1, БП1, БП6, БП7, ОБП8, БП8, БП9, БП10-11, БП14 Тарасовского нефтегазоконденсатного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010г. в пределах геологического отвода закончить строительством 1 разведочную скважину; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; в 2011году представить на государственную экспертизу технологическую схему разработки месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 01884 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.11.2003**

Срок действия лицензии: **06.06.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Харампурское месторождение (северная и южная залежи)**

Вид лицензии: **разработка Харампурского нефтегазоконденсатного месторождения (северной и южной залежи)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 01888 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Пурнейское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БП; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Западно-Пурнейского НГК месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 01885 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **16.06.2019**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Губкинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья (кроме пластов ПК1); геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей углеводородного сырья Губкинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней**

*добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; в период 2012-2017гг завершить строительством не менее четырех разведочных скважин*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 01894 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.11.2006**

Срок действия лицензии: **20.06.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Тарасовское месторождение**

Вид лицензии: **разработка нефтяных залежей пластов 2БП8, 1БП9,1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; пластов БП10 Северо-Айваседопуровского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2012г завершить строительством одну разведочную скважину**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г.Москва, ул.Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Номер лицензии: **СЛХ 15398 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **31.07.2012**

Срок действия лицензии: **18.07.2019**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кынско-Часельский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в пределах геологического отвода завершить строительством не менее 4-х скважин, в т.ч. 2008г. – 1скв, 2012г. – 1скв, 2013г. – 2скв; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2015 года до решения вопроса по использованию природного газа.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02026НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Восточно-Сургутский (южная часть) участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Восточно-Сургутского (южная часть) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02046 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.03.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Восточно-Правдинский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02040 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **14.04.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Ефремовский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ХМН 02025 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *24.04.2039*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

***Западно-Угутский участок***

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ХМН 02035 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *23.03.2039*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

***Киньяминский участок***

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа в пределах Киньяминского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ХМН 02031 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.04.2037*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

***Кудринский участок***

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства;***

**утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02030 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **14.03.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Майский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02033 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **14.03.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Малобалыкский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02038НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.04.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Мамонтовский участок**

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



Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02041 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2030**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Омбинский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02044 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **27.02.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Петелинский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02023 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

***Правдинский участок***

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

Номер лицензии: *ХМН 02034 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *20.07.2044*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

***Приобский участок***

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

Номер лицензии: *ХМН 02036 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *06.04.2039*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

***Приразломный участок***

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

Номер лицензии: *ХМН 02047 НЭ*

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **25.04.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Салымский (Лемпинская площадь) участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02042 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **29.03.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Салымский (пласт ЮС-0) участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02045 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Северо-Салымский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02028 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.11.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Солкинский (южная часть) участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Солкинского (южной части) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02039НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Среднебалыкский (основная часть) участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднебалыкского (основной части) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02037 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **16.08.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Среднеугутский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ХМН 02032 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *14.02.2039*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

***Тепловский участок***

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Тепловского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ХМН 02027 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *23.03.2014*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

***Угутский участок***

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ХМН 02048 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *21.11.2006*

Срок действия лицензии: *21.06.2039*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

***Усть-Балыкский участок***

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства;***

**утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02043 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **06.04.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Фаинский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Фаинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02024 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **10.02.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Южно-Балыкский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 02029 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **13.04.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Южно-Сургутский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ХМН 02137 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.08.2007*

Срок действия лицензии: *26.03.2016*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Средне-Балыкский (южная часть) участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ХМН 02145НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.09.2007*

Срок действия лицензии: *01.01.2020*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Восточно-Салымский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в 2010г. – закончить строительством одну поисково-оценочную скважину; в 2011г – закончить строительством одну разведочную скважину; в 2012г-утвердить подсчет запасов УВС; в 2014г – ввести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ХМН 02144 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.09.2007*

Срок действия лицензии: *10.01.2028*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Встречный участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение геологического этапа - до 31.12.2016г выполнить: в период 2012-2016гг. – закончить строительством не менее двух поисковых скважин (одна-зависимая) (2012г - 1 скв, 2016 - 1 скв). Не позднее 31.12.2013г – ввести месторождение в пробную эксплуатацию или опытно-промышленную разработку; Не позднее 01.12.2014г ввести Встречное месторождение в промышленную разработку. Выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ХМН 02146НР*

Дата выдачи лицензии: *07.09.2007*

Срок действия лицензии: *25.11.2022*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Чупальский участок**

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа в пределах Чупальского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в 2011г. – закончить строительством одну поисково-оценочную скважину и утвердить подсчет запасов УВС; в 2013г – ввести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ХМН 02242НР*

Дата выдачи лицензии: *28.04.2008*

Срок действия лицензии: *27.04.2033*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Тепловский участок**

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Тепловском участке недр*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в 2010г. пробурить одну разведочную скважину; в 2011г выполнить*



*сейсморазведочные работы 2Д в объеме 400 пог.км; в 2012г закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 14505 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.06.2008**

Срок действия лицензии: **01.06.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Балыкский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Южно-Балыкского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2012г. приступить к углублению 4 экпл.скв.; не позднее 2012г. приступить к испытанию по 2 ранее пробуренным скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 14503 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.06.2008**

Срок действия лицензии: **01.06.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Малобалыкский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах МалоБалыкского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2011г. пробурить и закончить строительством не менее 2 поиск. оцен. скв.; не позднее 2012г. приступить к углублению 3 экпл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 14504 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.06.2008**

Срок действия лицензии: **01.06.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Среднебалькский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах СреднеБалькского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее 2010г. пробурить и закончить строительством не менее 1 поиск. оцен. скв.; не позднее 2012г. приступить к углублению 4 экпл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос. экспертизу запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ДУД 12624 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Байкаловский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение Байкаловского участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 31.12.2013г завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ДУД 13607 НР**

Дата выдачи лицензии: **11.05.2006**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Пендомаяхский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее 01.05.2011 года провести электроразведку СКИП-ВЭРЗ в объеме не менее 200 пог. км и детальную газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; не позднее 01.05.2012 года закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин; в 2013г. представить отчет по подсчету запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, не позднее пяти лет с даты открытия месторождения 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)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ДУД 12623 НП*

Дата выдачи лицензии: *23.08.2004*

Срок действия лицензии: *31.12.2014*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Самоедский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *До 31.12.2013 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 31.12.2014 года представить окончательный отчет о результатах выполненных работ и в случае открытия месторождения получить заключение госэкспертизы запасов УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ДУД 13737 НР*

Дата выдачи лицензии: *30.08.2006*

Срок действия лицензии: *01.08.2031*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Чарский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее 30.08.2010 года провести электроразведку СКИП-ВЭРЗ в объеме не менее 150 пог. км и детальную газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; не позднее 30.08.2012 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин; не позднее 30.08.2013 года обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Северо-Чарском участке»; не позднее 30.08.2013 года представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин; в течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а

также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **KPP 13609 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

Срок действия лицензии: **14.04.2031**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Вадинский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение геологического этапа - до 12.05.2015г выполнить: не позднее 12.05.2013г сейсморазведочные работы МОГТ ЗД в объеме не менее 420 кв.км; До 12.05.2015г закончить строительством не менее двух поисковых скважин ( до 12.05.2011 - 1скв, до 31.12.2014 - 1скв), не позднее 12.05.2015 году представить отчет по подсчету запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну, на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **KPP 12619 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Лодочный участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 2014г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, в том числе: 2007-2008г - не менее одной, 2010-2012г - не менее двух, 2013-2014г - не менее одной; в случае открытия месторождения не позднее 31.12.2015г представить отчет с оперативной оценкой запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **KPP 13608 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

Срок действия лицензии: **14.04.2031**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Туколандский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2008-2009 г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 пог. км; в 2010-2011 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину; в 2011-2012 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину и представить отчет с подсчетом запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну и на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **KPP 01790 НР**

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

**Аявинский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010г – провести геохимическую съемку в объеме 1500пог.км; в 2010-2011г – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2 и завершить строительством 1 поисково-оценочную скважину; в 2013-2014гг выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 500пог.км; не позднее 2015г провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 450пог.км и сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2; завершить период геологического изучения 31.12.2015г; Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **KPP 01791 НР**

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

***Джелиндуконский участок***

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Не позднее 2010г. – провести геохимическую съемку в объеме 1500пог.км; в2010-2011г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 250пог.км; не позднее 31.12.2014г завершить строительством не менее двух поисковых скважин(2012-не менее одной, в 2013-не менее одной); завершить период геологического изучения 31.12.2014г; Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

Номер лицензии: ***KPP 01792 НР***

Дата выдачи лицензии: ***04.09.2007***

Срок действия лицензии: ***01.07.2026***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

***Оскобинский участок***

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Не позднее 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 450пог.км и завершить строительством 2 поисково-оценочные скважины , одна из которых зависимая; в 2010-2011г. – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2; в 2013-2014гг - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 600пог.км; в 2016г - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 200пог.км; завершить период геологического изучения 31.12.2016г. Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

Номер лицензии: ***KPP 01793 НР***

Дата выдачи лицензии: ***04.09.2007***

Срок действия лицензии: ***24.05.2023***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

***Терско-Камовский участок***

Вид лицензии: ***геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Терско-Камовском участке недр***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 300пог.км и завершить строительством 1 поисково-разведочную скважину; в 2012г. –завершить период геологического изучения); в 2014г. ввести месторождение в пробную эксплуатацию выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ТУР 00070 НР**

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2031**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кулиндинский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1000 пог. км; не позднее 31.12.2012 года пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; не позднее 31.12.2013 года пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения провести разведку месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее одного года от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ИРК 13547 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

Срок действия лицензии: **01.03.2031**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Сугдинский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 27.03.2009г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 800 пог. км. В срок до 27.03.2013г завершить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в т.ч. не позднее 27.03.2009 - не менее одной скважины, не позднее 27.03.2010, не позднее 27.03.2013 - не менее одной скважины. В течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ИРК 13713 НР**

Дата выдачи лицензии: **07.08.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Даниловский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 07.08.2012г закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: не позднее 07.08.2010г - две, не позднее 07.08.2012г - одну скважину; в течение четырех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее четырех скважин; не позднее семи лет с даты открытия месторождения выполнить весь комплекс работ в соответствии с программой разведочных работ с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ИРК 13671 НР**

Дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

Срок действия лицензии: **20.06.2031**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Могдинский участок**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 17.07.2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 1000 пог.км. До 17.07.2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины. До 17.07.2014 года закончить бурением две разведочные скважины. До 17.07 2015г завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР).**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ИРК 13670 НР**

Дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

Срок действия лицензии: **20.06.2031**



***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Санарский участок***

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***до июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 150 пог. км; до июля 2010г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2011 года пробурить одну поисково-оценочную скважину (доп.соглашение №7 от 15.04.09г. о продлении сроков бурения на 1год); до июля 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2015 года завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

Номер лицензии: ***ИРК 14272 НР***

Дата выдачи лицензии: ***08.10.2007***

Срок действия лицензии: ***20.09.2032***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2007 №1053***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Преображенский участок***

Вид лицензии: ***на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Преображенского участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***до октября 2009года выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до октября 2010 году выполнить не менее 400 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до октября 2011 года пробурить не менее двух поисковых скважин; до октября 2012 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение третьего года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин; в течение четвертого года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трех разведочных скважин; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ИРК 14466 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2008**

Срок действия лицензии: **07.04.2033**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.03.2008 №221**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Умоткинский участок**

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Умоткинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до апреля 2009 года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке», провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения, организовать учёт ликвидированных скважин в пределах участка; до апреля 2010 года выполнить не менее 800 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до апреля 2011 году выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, приступить к бурению первой поисковой скважины; до апреля 2012 года закончить строительством не менее двух поисковых скважин, выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до апреля 2013 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течении одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года от даты открытия месторождения углеводородного сырья провести сейсморазведочные работы (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение трёх лет от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трёх разведочных скважин, на 3-ий год – 1скважины, на 4-ый год – 2скважины; в течение 5-ти лет от даты открытия месторождения выполнить все работы в соответствии с «Программой разведочных работ» и представить на геолэкспертизу отчёт о пересчёте запасов; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее восьми лет от даты открытия месторождения ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ТОМ 01183 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.12.2026**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Куль-Ёганский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Куль-Ёганском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение геологического этапа - до 31.12.2014г выполнить: в период 2010-2014гг. закончить строительством не менее 2 поисковых скважин (2010 - 1скв, 2013-2014гг - 1 скв); в 2012-2013гг выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 200кв.км. В пределах горного отвода выполнить: 2011-2014гг. закончить строительством не менее 2 разведочных скважин (2011- 1 скв, 2013-2014гг - 1 скв); в период 2012-2013гг выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме**

**300кв.км. Вести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2011-2015гг.; Разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ТОМ 01184 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.12.2026**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Пудинский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Северо-Пудинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 480пог.км, МОГТ-3Д в объеме 200кв.км.; в 2011г. завершить строительством 1 поисковой скважины; ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2013-2014гг.; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ванкорнефть»**

Место нахождения: **663230, Российская Федерация, Красноярский край, с.Туруханск, ул.Шадрина А.Е., д.20**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Номер лицензии: **КРР 12564 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ванкорская площадь**

Вид лицензии: **поиски, разведка и добыча нефти и газа на Ванкорской площади**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010 году пробурить одну поисковую скважину; в 2011 году провести испытание скважин; в 2012 году представить отчет по подсчету запасов; после завершения поисково-оценочных работ на участке 2 и в случае коммерческого открытия составить технико-экономическое обоснование по освоению открытого месторождения; после завершения доразведки участка 1 (Ванкорское газонефтяное месторождение) составить Проект разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **производить регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Ванкорнефть»*  
Место нахождения: *663230, Российская Федерация, Красноярский край, с.Туруханск, ул.Шадрина А.Е., д.20*  
ИНН: *2437261631*  
ОГРН: *1042400920077*

Номер лицензии: *ДУД 14356 НР*  
Дата выдачи лицензии: *13.12.2007*  
Срок действия лицензии: *15.05.2025*  
***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***  
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
***Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок***  
Вид лицензии: *геологическое изучение, добыча нефти и газа в пределах Северо-Ванкорского нефтегазоперспективного блока*  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 350 пог.км и провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 250 пог. км; в 2010-2011 г.г. пробурить одну поисковую скважину; в 2012 году представить отчет по подсчету запасов; после завершения поисково-оценочных работ на участке 2 и в случае коммерческого открытия составить технико-экономическое обоснование по освоению открытого месторождения; после завершения доразведки участка 1 (Ванкорское газонефтяное месторождение) составить Проект разработки*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***производить регулярные платежи за пользование недрами***  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Востсибнефтегаз»*  
Место нахождения: *648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п. Байкит, ул. Гагарина, д.10а*  
ИНН: *7710007910*  
ОГРН: *1028800000855*

Номер лицензии: *КРР 00307 НР*  
Дата выдачи лицензии: *16.11.1995*  
Срок действия лицензии: *31.12.2020*  
***В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:  
***Агалеевская площадь (Кодинский вал)***  
Вид лицензии: *геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Агалеевской площади (Кодинского вала)*  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *поисково-разведочные работы (в течение 2010-2012гг выполнить не менее 800пог.км сейсморазведки МОГТ 2Д; в 2013г завершить строительством 1поисковую скважину); в 2015г ввести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Восточно-Сибирская*

*нефтегазовая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Востсибнефтегаз»*

Место нахождения: *648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п. Байкит, ул. Гагарина, д.10а*

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *1028800000855*

Номер лицензии: *ТУР 10430 НР*

Дата выдачи лицензии: *16.09.1996*

Срок действия лицензии: *31.12.2021*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "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:

*Юрубченский блок*

Вид лицензии: *геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Юрубченского блока*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *поисково-разведочные работы (в 2010-2013гг закончить бурением 4 скважины, в 2010г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 400км2, в 2011г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300пог.км; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00075 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.10.1998*

Срок действия лицензии: *13.12.2038*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Советское месторождение*

Вид лицензии: *Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Советском нефтяном месторождении, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом*

23

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: **ТОМ 00076 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **13.12.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Стрежевское месторождение**

Вид лицензии: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Стрежевском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: **ТОМ 00077 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **13.12.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северное месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Северном нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: **ТОМ 00078 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **01.01.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Малореченское месторождение***

Вид лицензии: ***Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в ант-сеноманских отложениях на Малореченском нефтяном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

Номер лицензии: ***ТОМ 00079 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***29.10.1998***

Срок действия лицензии: ***30.06.2039***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Ломовое месторождение***

Вид лицензии: ***Разведка и добыча углеводородного сырья на Ломовом нефтяном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

Номер лицензии: ***ТОМ 00080 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***29.10.1998***

Срок действия лицензии: ***30.06.2039***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Катильгинское месторождение***

Вид лицензии: ***Разведка и добыча углеводородного сырья на Катильгинском нефтяном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

### **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00081 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **25.03.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Останинское месторождение**

Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Останинском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

### **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00082 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **01.01.2028**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Герасимовское месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Герасимовском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

### **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию



Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00083 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **25.03.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лугинецкое месторождение**

Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Лугинецком нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00084 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**

Срок действия лицензии: **13.12.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Первомайское месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Первомайском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00085 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**

Срок действия лицензии: **24.01.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Олень месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Оленьем нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00086 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**

Срок действия лицензии: **24.01.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Игольско-Таловое месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Игольско-Таловом нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00087 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **25.03.2030**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Чкаловское месторождение**

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в ант-сеноманских отложениях на Чкаловском нефтегазоконденсатном месторождении*  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00088 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.04.1999*

Срок действия лицензии: *30.06.2039*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Катыльгинское месторождение**

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Катыльгинском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00090 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.04.1999*

Срок действия лицензии: *09.08.2044*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Крапивинское месторождение**

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Крапивинском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

### **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00091 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **09.08.2019**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лонтынь-Яхское месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Лонтынь-Яхском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

### **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00040 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.09.1998**

Срок действия лицензии: **16.09.2021**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Катыльгинский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Катыльгинского участка и последующую разведку и разработку выявленных в его пределах залежей углеводородов; поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении пробурить 1 разведочную скважину; Начать добычу на месторождениях: Нижнепервомайское – 2009 (выполнено), Волковское – 2014**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00046 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.09.1998*

Срок действия лицензии: *16.09.2021*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Карайско-Моисеевский участок*

Вид лицензии: *Геологическое изучение нефтегазоносного Карайско-Моисеевского участка недр и последующая разведка и разработка выявленных в его пределах залежей углеводородов, а также размещение промышленных стоков.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении выполнить: в 2008-2011гг - сейсморазведочные работы 3Д-550 кв.км; в 2014-2015гг - сейсморазведочные работы 3Д-200 кв.км; не позднее 31.12.2016г закончить строительством не менее одной поисковой скважины. Начать добычу на месторождениях: Двуреченское – 2001; Карайское – 2007; Тагайское – 2007; Павловское – 2011; Северо-Карасевское – 2011; Карасевское – 2011; Западно-Карайское – 2014; Моисеевское – 2014; Западно-Карасевское – 2014. Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00048 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.09.1998*

Срок действия лицензии: *17.09.2021*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Кондаковский участок*

Вид лицензии: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Кондаковского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение 2010г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 100км2; не позднее 31.12.2012г закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в срок до 31.12.2013г закончить строительством не менее одной поисковой скважины; уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00051 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.09.1998*

Срок действия лицензии: *17.09.2021*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Южно-Тамбаевский участок*

Вид лицензии: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Южно-Тамбаевского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 01005 НР*

Дата выдачи лицензии: *09.08.2006*

Срок действия лицензии: *15.06.2031*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 закона РФ "О недрах", решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Территориального агентства по недропользованию по Томской области (Томскнедра) № 93 от 15.06.2006 г.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Проточный участок*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр Проточный-1*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Не позднее 31.03.2013г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, в том числе до 01.08.2009г - не менее одной, до 01.08.2010г - не менее двух, в 2012г - не менее одной; в течение четырех лет с даты открытия месторождения закончить строительство не менее двух скважин; не позднее семи лет с даты открытия месторождения выполнить весь комплекс работ в соответствии с программой разведочных работ с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной*

**комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ХМН 00345 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.06.1996**

Срок действия лицензии: **14.12.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Советский участок**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Советского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ХМН 00344 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.06.1996**

Срок действия лицензии: **08.09.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Вахский участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Вахского лицензионного участка; проведение опытно-промышленной закачки и размещение нефтепромысловых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ХМН 00343 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *06.06.1996*

Срок действия лицензии: *08.09.2013*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Нижневартовский участок***

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Нижневартовского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ХМН 00342 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *06.06.1996*

Срок действия лицензии: *08.09.2013*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Полуденный участок***

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Полуденного лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*



ИНН: 7022000310  
ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: *ХМН 00316 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.03.1996*

Срок действия лицензии: *17.03.2016*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Первомайский участок***

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Первомайского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23***

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: *ХМН 00347 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.06.1996*

Срок действия лицензии: *14.12.2013*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Северный участок***

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Северного лицензионного участка, а также размещение промышленных стоков в пределах участка.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Томскнефть» ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23***

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: *ХМН 00346 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.06.1996*

Срок действия лицензии: *14.12.2013*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Стрежевской участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Стрежевского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 14838 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **31.12.2009**

Срок действия лицензии: **29.12.2038**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Черемшанское месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков на Южно-Черемшанском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 14839 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **31.12.2009**

Срок действия лицензии: **29.12.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Колотушное месторождение**

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча нефти на Колотушном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Компания Полярное Сияние»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Компания Полярное Сияние»*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Номер лицензии: *НРМ 11059 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.12.2001*

Срок действия лицензии: *31.12.2042*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Ардалинское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и геологическое изучение недр на Ардалинском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Компания Полярное Сияние»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Компания Полярное Сияние»*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Номер лицензии: *НРМ 11060 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.12.2001*

Срок действия лицензии: *31.12.2042*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Дюсушевское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и геологическое изучение недр на Дюсушевском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Компания Полярное Сияние»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Компания Полярное Сияние»*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*  
ИНН: *8300120014*  
ОГРН: *1028301647593*

Номер лицензии: *НРМ 11061 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.12.2001*

Срок действия лицензии: *16.12.2017*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Восточно-Колвинское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и геологическое изучение недр на Восточно-Колвинском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Компания Полярное Сияние»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Компания Полярное Сияние»*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Номер лицензии: *НРМ 11062 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.12.2001*

Срок действия лицензии: *16.12.2017*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*участок недр*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти с открываемых в пределах данного участка месторождений*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Элвари Нефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Элвари Нефтегаз»*

Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Чехова, 78*

ИНН: *6501143635*

ОГРН: *1036500615733*

Номер лицензии: *ШОМ 12303 НП*

Дата выдачи лицензии: *31.03.2004*

Срок действия лицензии: **30.06.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кайганско-Васюканский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение Кайгано-Васюканского участка недр Охотского моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Завершить строительством в 2012 году не менее одной поисково-оценочной скважины, в 2013 году - не менее двух скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Венинефть»**

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

Место нахождения: **г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, д. 4**

ИНН: **6501162162**

ОГРН: **1056500723553**

Номер лицензии: **ШОМ 13462 НП**

Дата выдачи лицензии: **31.01.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Венинский блок**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр Венинского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В 2012 г. закончить строительством не менее 1 поисковой скважины. В 3 квартале завершить обработку и переинтерпретацию скважинных и сейсмических данных в целом по Венинскому лицензионному блоку. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных проектных документов по геологическому изучению недр. Осуществлять технологические, гидротехнические, санитарные и иные мероприятия при производстве работ, а также соблюдать применимые международные нормы и стандарты, законы и правила РФ по защите морской среды, минеральных и живых ресурсов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28**

**Не является резидентом РФ**

Номер лицензии: **ШОМ 11052 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Аркутун-Даги**

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе продукции**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28*

*Не является резидентом РФ*

Номер лицензии: *ШОМ 11051 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.06.2001*

Срок действия лицензии: *31.12.2021*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Месторождение Одопту-море*

Вид лицензии: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28*

*Не является резидентом РФ*

Номер лицензии: *ШОМ 11050 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.06.2001*

Срок действия лицензии: *31.12.2021*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Месторождение Чайво*

Вид лицензии: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ВЧНГ»*

Место нахождения: **664050, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Байкальская, дом 295 Б**  
ИНН: **3808079367**  
ОГРН: **1023801017580**

Номер лицензии: **ИРК 11287 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.08.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с образованием нового юридического лица (ОАО «Верхнечонскнефтегаз»)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верхнечонское месторождение**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья и геологическое изучение недр Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения, разведка и добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения объектов нефтепромысла, закачка промышленных стоков в пласт-коллектор**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата, бурение, обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период освоения освобождены от НДС (на основании ст. 342 части второй Налогового кодекса РФ)**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Восток-Энерджи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Восток-Энерджи»**

Место нахождения: **г. Москва, Софийская наб., д.26/1**

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

Номер лицензии: **ИРК14270 НР**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

Срок действия лицензии: **20.09.2032**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Чонский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Чонского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 08.10.2010г. выполнить не менее 700 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до 08.10.2011 г. закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 08.10.2012 г. закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 08.10.2014 г. закончить строительством не менее двух поисковых скважин;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Восток-Энерджи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Восток-Энерджи»**

Место нахождения: **г. Москва, Софийская наб., д.26/1**

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

Номер лицензии: **ИРК14271 НР**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

Срок действия лицензии: **20.09.2032**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верхнеишерский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Верхнеишерского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 08.10.2009г выполнить не менее 300 пог.км сейморазведочных работ 2Д; до 08.10.2010г выполнить не менее 500 пог.км сейморазведочных работ 2Д; не позднее 31.12.2012г выполнить не менее 400 пог.км сейморазведочных работ 2Д; до 31.12.2013г закончить строительством не менее двух поисковых скважин; до 31.12.2014г закончить строительством не менее двух поисковых скважин;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШОМ 14926 НР**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2010**

Срок действия лицензии: **20.04.2040**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.02.2010г № 202-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Астрахановское море-Некрасовский**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море-Некрасовский»**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы и провести их анализ; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море -Некрасовский»; не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейморазведочных работ 2Д и в течение двух лет выполнить не менее 2000 пог. км сеймопрофилей; не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисковых скважин и на восьмой год действия лицензии закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: на шестой год - не менее 1 скв, на седьмой год - не менее 1 скв, на восьмой год - не менее 1 скв. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения приступить к бурению разведочных скважин и в течение двух лет закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год - не менее 1 скв, на пятый год - не менее 1 скв.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШПМ 15032 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**



**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Русский**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении». В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 70 км<sup>2</sup>. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Северо-Гуляевское нефтегазоконденсатное месторождение в первую стадию разработки. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Русском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии провести инженерно-геологические изыскания по подготовке площадки под бурение поисковой скважины, меры по обеспечению экологической безопасности проведения геологоразведочных работ. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии - не менее одной скважины; на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШКМ 15033 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Приновоземельский - 1**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 1 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-1». В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1800 км<sup>2</sup>, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 800 км<sup>2</sup>; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 км<sup>2</sup>. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелцем лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШКМ 15034 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Приновоземельский - 2**

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 2 участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-2». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1300 км2. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШКМ 15035 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Приновоземельский - 3**

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 3 участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-3». В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1500 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 1500 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км<sup>2</sup>. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; на десятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 15106 НР**

Дата выдачи лицензии: **18.02.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2035**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *п.4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и решения Конкурсной комиссии (приказ Роснедра № 1620 от 24.12.2010г)владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения»**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». В течение трех лет с даты*

государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины методом резки бокового ствола. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести часть Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, нижний предельный уровень утилизации попутного газа на четвертый год после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШЧМ 11652 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.08.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря**

Вид лицензии: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить проведение комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов на участке недр за счет собственных средств выполнить 2007-2008 сейсмику 3Д - 400кв.км, 2010-1000кв.км; 2013-2014 не менее 2000кв.км; не позднее 2015 завершить строительством не менее 1 поисково-оценочной скв.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ШЧМ 15036 НР*

Дата выдачи лицензии: *02.11.2010*

Срок действия лицензии: *10.11.2040*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Черноморский**

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Черноморского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Черноморском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км<sup>2</sup>, в том числе: на пятый год действия лицензии - не менее 500 км<sup>2</sup>; на восьмой год действия лицензии - не менее 500 км<sup>2</sup>. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Вал Шатского»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Вал Шатского»**  
Место нахождения: **115054 Россия, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**  
ИНН: **7705486921**  
ОГРН: **1037705009187**

Номер лицензии: **ШЧМ 12113 НП**  
Дата выдачи лицензии: **31.12.2003**  
Срок действия лицензии: **31.12.2017**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**Участок недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)**  
Вид лицензии: **На геологическое изучение**  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнить сейсморазведку 3Д в объеме 1000 кв.км; не позднее 31.12.2010 выполнить не менее 1000 кв.км.; не позднее 31.12.2014 провести ИГИ; завершить строительством не менее 2-х скважин в 2015,2016гг**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Шельф Абхазии»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Шельф Абхазии»**  
Место нахождения: **Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9**  
**Не является резидентом РФ**  
Номер лицензии: **АО №022871**  
Дата выдачи лицензии: **22.12.2009**  
Срок действия лицензии: **22.12.2014**  
**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**  
Основание выдачи лицензии: **распоряжение Кабинета министров Р.Абхазия № 1573 от 22.12.2009**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**Гудаутский участок, расположенный на дне Черного моря и находящийся под юрисдикцией Республики Абхазия**  
Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поиска и оценки**  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению, утвердить программу поисково-оценочных работ, проводить экологический мониторинг, использовать современные технические средства.**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р.Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная компания «Приазовнефть»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НК «Приазовнефть»**  
Место нахождения: **350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт Пашковский, ул. Бородинская, дом 115/1**  
ИНН: **2312099856**  
ОГРН: **1022301976290**

Номер лицензии: **ШАЗ 11445 НП**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст.10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря**

Вид лицензии: **Поиск и оценка месторождений углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнить в срок до 28.02.2014 сейсморазведку 2Д не менее 1850 пог.км; поисковое бурение - 2 скважины; в период 2014-2018 гг выполнить дополнительно сейсморазведку 2Д 20014г. – не менее 300 пог.км, в 2015 не менее 300 пог. км; Поисковое бурение: до 01.01.2015 начать и в 2015 завершить строительство третьей 1 скв. в 2016 завершить строительство четвертой скв.; не позднее 31.12.2017 провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 100 кв.км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Каспийская нефтяная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Каспийская нефтяная компания»**

Место нахождения: **414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д.10**

ИНН: **3015053515**

ОГРН: **1023000830005**

Номер лицензии: **ШКС 10967 НП**

Дата выдачи лицензии: **18.12.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок недр Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)**

Вид лицензии: **геологическое изучение на нефть и газ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **сейсморазведка 3Д 300 кв.км. (2008 г. – 100 кв.км., 2013-2014 г. – не менее 100 кв.км.) Электроразведка ДНМЭ 180 пог. км. (2009 г. – 180 пог. км.), инженерно-геологические изыскания 1 площадка (2012 г.), экологический мониторинг (2 съемки в год), поисково-оценочное бурение 4-х скважин ( 2008 г. – 1 скв., 2010 г. – 1 скв., 2013 г. – 1 скв., 2014 г. – 1 скв.)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации и составляют с 19 февраля 2009 г. – 150 руб. за 1 кв. км. участка недр**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **НЗР 00152 НП**

Дата выдачи лицензии: **02.02.2011**

Срок действия лицензии: **01.02.2016**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", приказ Департамента по недропользованию по Южному федеральному округу от 30.12.2010 № 407**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:



### **Северо-Ачалукский участок**

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке». Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2D и в течение одного года отработать не менее 40пог км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать поисковое бурение и пробурить не менее одной скважины. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.2 и 3.2.3 настоящих Условий. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км<sup>2</sup> – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км<sup>2</sup> – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км<sup>2</sup> – пятого календарного года.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

#### **Эмитент**

Номер лицензии: **НЗР 00151 НП**

Дата выдачи лицензии: **02.02.2011**

Срок действия лицензии: **01.02.2016**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", приказ Департамента по недропользованию по Южному федеральному округу от 30.12.2010 № 407**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

#### **Красногорский участок**

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке». Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2D и в течение одного года отработать не менее 40пог км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать поисковое бурение и пробурить не менее одной скважины. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.2 и 3.2.3 настоящих Условий. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км<sup>2</sup> – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км<sup>2</sup> – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км<sup>2</sup> – пятого календарного года.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **НЗР 00150 НП**

Дата выдачи лицензии: **02.02.2011**

Срок действия лицензии: **01.02.2016**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", приказ Департамента по недропользованию по Южному федеральному округу от 30.12.2010 № 407**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Назрано-Яндырский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке». Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3D и в течение одного года отработать не менее 45 км2. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать поисковое бурение и пробурить не менее одной скважины. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.2 и 3.2.3 настоящих Условий. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км2 – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км2 – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км2 – с пятого календарного года.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ингушнефтегазпром»**

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

Место нахождения: **386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75**

ИНН: **0601017810**

ОГРН: **1020600507509**

Номер лицензии: **НЗР 12728 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2004**

Срок действия лицензии: **15.12.2016**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Карабулак-Ачалукское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа Карабулак-Ачалукского нефтегазового месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а

также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ингушнефтегазпром»**

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

Место нахождения: **386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75**

ИНН: **0601017810**

ОГРН: **1020600507509**

Номер лицензии: **НЗР 12726 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2004**

Срок действия лицензии: **15.12.2016**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Малгобек-Вознесенское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа Малгобек-Вознесенского нефтегазового месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Место нахождения: **Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул.Пушкина, 101.**

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Номер лицензии: **НАЛ 14522 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.07.2008**

Срок действия лицензии: **20.06.2019**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбижин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных преждему пользователю недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Арак-Далатарекский**

Вид лицензии: **на геологическое изучение недр и последующая разработка участка нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по расконсервации скважины, её испытания и исследования с целью получения кондиционных гидродинамических параметров интервала залегания залежи, бурения оценочных скважин и подсчета запасов нефти. Объемы работ рассчитаны на период 2009-2012 гг.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Место нахождения: **Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул.Пушкина, 101.**

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Номер лицензии: **НАЛ 14521 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.07.2008**

Срок действия лицензии: **20.06.2019**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных преждему пользователю недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Харбизинский**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр и последующая разработка нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по расконсервации скважин, их испытание и исследование с целью получения кондиционных гидродинамических параметров нефтенасыщенных интервалов пластов с последующей корректировкой запасов УВС, уточнение технико-технологических условий эксплуатации залежей с соблюдением установленных норм и правил по охране недр, атмосферного воздуха, экологии земель и др. Объемы работ рассчитаны на период 2008-2010 гг.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ГРЗ 11122 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2018**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Андреевское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведки 100 п.км, бурение 1 разведочной скважины, пересчет и утверждение запасов, разработка и утверждение проектных документов по разработке, оформление уточненных границ горного отвода; проведение мониторинга окружающей среды; формирование ликвидационного фонда скважин; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а

также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ГРЗ 11114 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2022*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Брагуновское месторождение***

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ГРЗ 11105 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2022*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Гойт-Кортвовское месторождение***

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ГРЗ 11116 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: **31.12.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Горское (Али-Юрт) месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ГРЗ 11124 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Горячийсточенское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ГРЗ 11111 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Гудермесское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого**

*воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведочных работ методом отраженной волны общей глубинной точки (2Д-100н.км.) и бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ГРЗ 11113 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2022*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Минеральное месторождение**

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ГРЗ 11118 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2022*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Октябрьское месторождение**

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством*

## **РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

### **Эмитент**

Номер лицензии: **ГРЗ 11108 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

### **Правобережное месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

### **Эмитент**

Номер лицензии: **ГРЗ 11117 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2021**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

### **Северо-Брагуновское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

### **Эмитент**

Номер лицензии: **ГРЗ 11115 НЭ**



Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Джалкинское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; сейсморазведочные работы, бурение 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.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ГРЗ 11112 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Минеральное месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ГРЗ 11107 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Старогрозненское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и «Налоговым кодексом РФ»*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ГРЗ 11109 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2015*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ханкальское месторождение**

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *ГРЗ 11106 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2013*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Хаян-Кортвовское месторождение**

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством*

## **РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

### **Эмитент**

Номер лицензии: **ГРЗ 11119 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Эльдаровское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

### **Эмитент**

Номер лицензии: **ГРЗ 14892 НП**

Дата выдачи лицензии: **22.03.2010**

Срок действия лицензии: **25.12.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Суворовский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

### **Эмитент**

Номер лицензии: **ГРЗ 14898 НП**

Дата выдачи лицензии: **12.04.2010**

Срок действия лицензии: **25.12.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Притеречный участок**

Вид лицензии: *геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 3Д, бурение поисково-оценочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *КРД 03204 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2006*

Срок действия лицензии: *23.12.2014*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Абино-Украинское месторождение**

Вид лицензии: *добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *КРД 03208 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2014*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Анастасиевско – Троицкое месторождение**

Вид лицензии: *добыча нефти, конденсата и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *КРД 03211 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2006*

Срок действия лицензии: *15.11.2014*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ахтырско-Бугундырское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03216 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Дыш**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, сброс промышленных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03217 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Анастасиевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03218 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **29.06.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Зыбза Глубокий яр**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, сброс промышленных сточных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03223 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2058**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ключевое месторождение**

Вид лицензии: *добыча нефти, газа, пресных вод на питьевые и хозяйственные нужды, сброс промышленных сточных вод с целью ППД*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03224 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.12.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кудако-Киевское месторождение**

Вид лицензии: *добыча нефти*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03225 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **21.10.2016**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кузнецовское месторождение**

Вид лицензии: *добыча газа и конденсата*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03227 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.12.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Курчанское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03229 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Левкинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03232 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Николаевское месторождение**

Вид лицензии: **разработка газонефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03237 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Нефтяное месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03240 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **20.04.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северско-Западно-Афипское месторождение**

Вид лицензии: **добыча конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03245 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **22.12.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Украинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:



Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03246 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Хадыженская Площадка**

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03247 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **26.12.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Хадыженское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, сброс (захоронение) подземных вод, добываемых вместе с нефтью для целей поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03248 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Холмское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03249 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Хопры**

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03250 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **28.05.2016**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Шептальское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03251 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2036**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Широкая Балка**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, сброс (захоронение) добываемых с нефтью подземных и сточных вод для целей поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03252 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Ключевое месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, сброс подземных и сточных вод с целью поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03253 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.11.2016**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Хадыженское месторождение**

Вид лицензии: **добыча газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 03241 НР**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Славянско-Темрюкский участок, включающий Варавенское, Восточно-Черноерковское, Западно-Беликовское, Западно-Мечетское, Западно-Морозовское, Морозовское, Южно-Морозовское, Чумаковское, Восточно-Чумаковское, Сладковское, Терноватое, Южно-Сладковское, ЮМГ месторождения.**

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка месторождений), добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, оформляется горный отвод и лицензия.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00937 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Подсолнечное месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00913 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Камышовое месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00912 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лесное месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00919 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Бектемировское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00920 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Мектебское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00918 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Надеждинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00926 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Белозерское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00925 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Владимировское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00927 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2052**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда**

*скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00924 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Урожайненское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00936 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ачикулакское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00945 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Безводненское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00944 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Мектебское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00928 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Путиловское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00938 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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



Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Величаевско-Колодезное месторождение**

Вид лицензии: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *СТВ 00909 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.11.2006*

Срок действия лицензии: *01.03.2019*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ковыльское месторождение**

Вид лицензии: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *СТВ 00922 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.11.2006*

Срок действия лицензии: *01.12.2019*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Сухановское месторождение**

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и конденсата и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *СТВ 00940 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.11.2006*

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Озек-Суат**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00921 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Русский Хутор Северный**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00915 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.06.2019**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Острогорское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00911 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Молодежное месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00910 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Курган-Амурское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СТВ 00939 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Прасковейское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ, добыча углеводородного сырья и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Номер лицензии: *МАХ 00376 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

*Бессрочная*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Восточно-Юбилейное месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Номер лицензии: *МАХ 00390 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

*Бессрочная*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Озерное месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Номер лицензии: **МАХ 00392 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**  
Срок действия лицензии:  
**Бессрочная**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Равнинное месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00393 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**  
Срок действия лицензии:  
**Бессрочная**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Раздольное месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00395 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**  
Срок действия лицензии:  
**Бессрочная**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Русский Хутор**

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Номер лицензии: *МАХ 00397 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

*Бессрочная*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Солончаковое месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Солончаковое*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Номер лицензии: *МАХ 00398 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

*Бессрочная*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Сухокумское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Номер лицензии: *МАХ 00401 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

*Бессрочная*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Тюбинское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Номер лицензии: *МАХ 00404 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

*Бессрочная*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Юбилейное месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75*  
ИНН: *0541000600*  
ОГРН: *1020502459713*

Номер лицензии: *МАХ 00407 НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*  
Срок действия лицензии:  
*Бессрочная*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Южно-Сухокумское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

Номер лицензии: *МАХ 11999 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *11.12.2003*

Срок действия лицензии:

*Бессрочная*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Месторождение Избербаи*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаи*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*



Номер лицензии: **МАХ 12004 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **11.12.2003**  
Срок действия лицензии:  
**Бессрочная**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Махачкала-Тарки**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Номер лицензии: **МАХ 12011 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **11.12.2003**  
Срок действия лицензии:  
**Бессрочная**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Димитровское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: 1831034040  
ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00423 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **22.07.1999**  
Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Яснополянская залежь Ломовского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00424 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **22.07.1999**  
Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта недопущения выборочной выработки запасов нефти обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,,**

ул.Красноармейская,182.  
ИНН: 1831034040  
ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00422 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.07.1999**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Яснополянская залежь Ончугинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта, недопущения выборочной выработки запасов нефти, обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00131 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,, ул.Красноармейская,182.*  
ИНН: 1831034040  
ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: *ИЖВ00132 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.08.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

*НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,, ул.Красноармейская,182.*

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: *ИЖВ00133 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Кырыкмасское месторождение*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Кырыкмасском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку каширо-подольских, верейских, и турнейских отложений*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

*НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00134 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ельниковское месторождение**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ельниковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку турнейских отложений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00135 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Прикамский участок Ельниковского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а

также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00136 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Архангельское месторождение**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00137 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Турнейская залежь Мишкинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Яснополянская залежь Мишкинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Баширская залежь Мишкинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00140 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская залежь Мишкинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00141 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Турнейская залежь Лиственского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на**



*протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,, ул.Красноармейская,182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00142 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2034*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Яснополянская залежь Лиственского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,, ул.Красноармейская,182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00143 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2034*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке*

*проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00146 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Девонская залежь Есенецкого месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00148 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейские и Башкирские залежи Есенецкого месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки**

*вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00147 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лозинский участок Есенецкого месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00170 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Есенецкое поднятие Есенецкого месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки**

*запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00171 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Турнейская залежь Лудошурского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы; осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечения создание промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00172 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Яснополянская залежь Лудошурского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00173 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду доразведка каширских отложений*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00174 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Девонская залежь Ижевского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00175 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейские и Яснополяские залежи Ижевского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ижевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00176 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**  
Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская залежь Северного участка Ижевского**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00177 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**  
Срок действия лицензии: **31.03.2042**

**В соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**  
ИНН: **1831034040**  
ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00178 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская и Башкирская залежи Мецерьяковского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мецерьяковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00179 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Турнейская залежь Мецерьяковского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мецерьяковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**



Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00180 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2037**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Бегишкинское месторождение**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Бегишкинском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; - обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00181 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки**

*вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00182 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Башкирская залежь Гремихинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00183 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская залежь Гремихинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта ;недопущения выборочной выработки**

*запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00184 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00185 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Яснополянская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной**

*деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00186 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Башкирская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00187 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-**

*экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00188 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Турнейская залежь Рудинского купола Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00189 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00200 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Тулская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 201 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Башкирская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 202 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00190 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Турнейская залежь Южно-Киевского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00191 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

*В соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Яснополянская залежь Южно-Киевского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*



ИНН: 1831034040  
ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00192 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**  
Срок действия лицензии: **31.03.2042**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Башкирская и серпуховская залежи Южно-Киевского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00193 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**  
Срок действия лицензии: **31.03.2042**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская залежь Южно-Киевского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 194 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **04.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Башкирская залежь Красногорского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 195 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **04.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская залежь Красногорского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 196 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 198 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **03.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Сундурско-Нязинского месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 197 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **03.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 199 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская и Башкирская залежи Лозюльско-Зуриинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на**

**протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 203 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 213 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке**

*проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00 485 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.10.2000*

Срок действия лицензии: *18.10.2020*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Яснополянская залежь Заборского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ 00486 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.10.2000*

Срок действия лицензии: *18.10.2020*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной*

*деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ 13587 НР**

Дата выдачи лицензии: **10.05.2006**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 п. 5 Закона «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Карсовайский участок недр**

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу УВ сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в пределах геологического отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин. Не позднее 2011 г. предоставить отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В пределах горного отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течении 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 2011 г. завершить этап разведки месторождения с предоставлением отчета по пересчету запасов поисково-оценочное и разведочное бурение. Добыча УВ сырья разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке запасов УВ сырья, утвержденных в установленном порядке проектных документов на обустройство и разработку месторождений;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений, за проведение работ по разведке месторождений**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **СМР01295 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.08.2007**

Срок действия лицензии: **04.02.2024**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Управления по недропользованию «Самаранедра» в связи с приобретением ОАО «НК «Роснефть» имущественного комплекса предприятия – банкрота ОАО «НК «ЮКОС» на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Маланинский участок, включающий Маланинское, Красноармейское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения**

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов,**

*норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010 г. - 2013 г. – бурение 4 поисковых скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12745НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *09.10.2035*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Аглосское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12743НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *30.12.2036*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Алакаевское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*



Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12741НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **24.02.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Алексеевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12739НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **16.05.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Бариновско-Лебяжинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12738НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **07.04.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Белозерско-Чубовское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12755НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **10.11.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Богатыревское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12753НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **04.05.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Боголюбовское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12751НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **22.08.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Боровское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01562 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **11.01.2011**  
Срок действия лицензии: **15.12.2030**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **лицензия предоставлена в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 14.12.2010 г. № 12) на основании приказа Управления по недропользованию по Самарской области от 17.12.2010 г. № 162**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Бuzеровский участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Бuzеровском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **владелец лицензии обязан выполнить комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья: выполнить переинтерпретацию геолого-геофизических материалов прошлых лет, закончить строительством одну разведочную скважину, разработать и представить на согласование технологический проектных документ первой стадии разработки месторождения, ввести Бuzеровское месторождение в первую стадию разработки. Добытое из недр углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **разовый платеж за пользование недрами в сумме 1 772 687 рублей в течение 30 календарных дней с даты регистрации лицензии; регулярные платежи за пользование недрами за 1 кв.км: 5 тыс.рублей - первые 2 календарных года, 10 тыс.рублей - третий год, 15 тыс.рублей - четвертый год, 20 тыс.рублей - с пятого календарного года; другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12749 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**  
Срок действия лицензии: **04.05.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верхне-Ветлянский месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12747 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **04.05.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ветлянское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12737НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **30.12.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Винно-Банновское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, добыча подземных вод для технологического водоснабжения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР14879НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.03.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2029**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Волгановское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12735НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2040**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточное месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12757 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Гайдаровское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12736 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ганинско-Янгильское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12756НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2040**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Горбатовское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12754 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **08.10.2040**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Горбуновское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:



Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12752 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *09.10.2040*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Городецкое месторождение***

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01538НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.11.2010*

Срок действия лицензии: *20.10.2030*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Горьковский участок недр***

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12987НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**  
Срок действия лицензии: **25.10.2015**  
**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**  
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**Гражданское месторождение**  
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12978НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**  
Срок действия лицензии: **09.10.2040**  
**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**  
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**Грековское месторождение**  
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР12982 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *10.02.2025*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Дерюжевское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР12750 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *23.03.2015*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Дмитриевское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР12990 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *11.04.2014*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Евгеньевское месторождение***

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: *СМР12974 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2014*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Екатериновское месторождение***

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: *СМР12975 НЭ*

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **24.02.2034**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Желябовское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12970 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **06.06.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Жигулевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **ОРБ11979НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.12.2003**

Срок действия лицензии: **21.02.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Жуковское месторождение**

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12976 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **06.06.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Заборовское месторождение**

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12748НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **24.02.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Коммунарское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01541НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2030**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Широкинский участок недр**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01540НР**

Дата выдачи лицензии: **19.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2035**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Зимарное месторождение**

Вид лицензии: **геологическое изучение, добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - МОГТ 2Д -200 пог.км, 2015г - бурение 2х разведочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12986 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2034**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Зольненское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12984НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **08.10.2040**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ивановское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия**



*рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01536НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.11.2010*

Срок действия лицензии: *30.11.2030*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 19.10.2009г. №10.) по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Игонькинский участок недр*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - интерпретация сейсморазведки 17пог. км.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12985НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *11.04.2014*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Ильменёвское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов,*

*норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12991НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *08.10.2015*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Казанское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01537НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.11.2010*

Срок действия лицензии: *20.10.2030*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 27.11.2009г. №52.) по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Карабикуловский участок недр*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. -*

**бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12992НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Карагайское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01469НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.03.2010**

Срок действия лицензии: **01.11.2029**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кареловское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12988НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Карлово-Сытовское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12972НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кинель-Черкасское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12969НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **24.02.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Киньзякское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР14740НЭ**

Дата выдачи лицензии: **03.09.2009**

Срок действия лицензии: **01.07.2029**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Киргизовское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2011г. - сейсморазведка 20 пог.км.; 2012 год - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым**

**законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01339НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.03.2008**

Срок действия лицензии: **24.03.2028**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Киселёвское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 50 пог.км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12979НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Козловское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым**

**законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12980НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Колыванское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13042НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2035**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Красногородское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12983НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **10.02.2033**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Красноярское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12973НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **14.10.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Криволукское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:



Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12981НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**  
Срок действия лицензии: **13.04.2015**  
**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**  
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**Кротковско-Алешкинское месторождение**  
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12989НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**  
Срок действия лицензии: **25.10.2015**  
**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**  
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**Кудиновское месторождение**  
Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12977НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кулешовское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12968НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **24.02.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Курско-Кулагинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект,**

дом 50  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13043НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*  
Срок действия лицензии: *16.03.2035*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Лагодское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР12971НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*  
Срок действия лицензии: *10.02.2025*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Лоховское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР13044НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2040**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Малышевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13049НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **29.11.2033**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Медведевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13045НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Михайловско-Коханское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13050НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **28.12.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Мухановское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13046НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования**

**юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Неклюдовское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13047НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **01.03.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Никольско-Спиридоновское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13051НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **04.05.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ново-Аманакское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13053НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ново-Запрудненское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13048НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **18.10.2013**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ново-Ключевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия**

*рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13054НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2039*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Обошинское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на Обошинском месторождении, добыча подземных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12740НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *12.10.2024*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Озеркинское месторождение*

Вид лицензии: *разработка Озеркинского нефтяного месторождения, добыча высокоминерализованных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов,*



*норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01323НЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.12.2007*

Срок действия лицензии: *26.12.2027*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Ольховское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009 год - сейсморазведка 3Д 20 пог. км.; 2010 год - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13055НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *04.05.2039*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Орляное месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов,*

*норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13056НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2015*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Островское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13057НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *23.03.2015*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Подгорненское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

**ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13058НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Подъем-Михайловское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13059НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Покровское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а

также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13060НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.03.2025**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Половецкое месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13061НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **28.12.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Путиловское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12742НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **09.10.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Радаевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на Радаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13062НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **13.04.2035**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Рассветское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13063НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**  
Срок действия лицензии: **22.08.2034**  
**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**  
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**Репьевское месторождение**  
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13064НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**  
Срок действия лицензии: **16.03.2015**  
**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**  
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**Саврухинское месторождение**  
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13065НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2015*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Садовое месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР01535НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.11.2010*

Срок действия лицензии: *20.10.2030*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 27.11.2009г. №52.) по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Самсоновский участок недр*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км., 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект,*

дом 50  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13066НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*  
Срок действия лицензии: *27.06.2016*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Сарбайско-Мочалеевское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13067НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*  
Срок действия лицензии: *30.05.2014*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Северо-Каменское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа на Северо-Каменском месторождении, поиски и оценка плстов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: 6315229162



ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13068НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *14.10.2014*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Северо-Максимовское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: *СМР13069НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2039*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Семеновское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: *СМР13070НЭ*

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **07.04.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Серноводское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13071НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **29.11.2034**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Сидоровское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13072НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **23.02.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Славкинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13073НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **23.02.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Смагинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01278НР**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2007**

Срок действия лицензии: **18.06.2027**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Советское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - бурение разведочной скважины; 2010г. - бурение разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13074НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Сологаевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на Сологаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13075НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **23.12.2035**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Солоцкое месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13076НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.03.2025**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Сосновское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12744НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Софинско-Дзержинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13077НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **06.06.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Стрельненское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13078НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **07.04.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Субботинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов,**

*норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01542НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.11.2010*

Срок действия лицензии: *30.11.2030*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 19.11.2010г. №10.) по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Сударовский участок недр*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13079НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2014*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Сургутское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды,*

**оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13080НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Сызранское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13081НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Тверское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым**



**законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13082НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.12.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Уваровское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13083НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Утевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13084НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Хилковское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13085НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2014**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Хомяковское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13086НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.03.2025**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Чеховское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01459НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.12.2009**

Срок действия лицензии: **31.12.2029**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения аукционной Комиссии по итогам аукциона на недропользование**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Чульманское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2011г. - сейсморазведка 3,7 км.2; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13088НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*  
Срок действия лицензии: *23.06.2033*  
***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***  
Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
***Шумолгинское месторождение***  
Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01322НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *26.12.2007*  
Срок действия лицензии: *25.12.2027*  
***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***  
Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
***Юдинское месторождение***  
Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01353НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **26.05.2008**  
Срок действия лицензии: **12.05.2028**  
**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**  
Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**Южно-Бутлеровское месторождение**  
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13089НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**  
Срок действия лицензии: **22.08.2039**  
**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**  
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**Южно-Неприковское месторождение**  
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13090НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*  
Срок действия лицензии: *22.08.2034*  
***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***  
Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
***Южно-Орловское месторождение***  
Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13092НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*  
Срок действия лицензии: *04.05.2014*  
***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***  
Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
***Яблоневское месторождение***  
Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект,*

дом 50  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13091НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *06.06.2014*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Месторождение Яблоневый овраг***

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13093НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2015*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Якушкинское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР01536НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.11.2010**

Срок действия лицензии: **20.10.2030**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 15.12.2009г. №55.) по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ялтаусский участок недр**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км., 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12746НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2040**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ясенево-Гараевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**



Номер лицензии: **СМР01439НР**

Дата выдачи лицензии: **02.08.2009**

Срок действия лицензии: **10.08.2034**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод.**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), разведку и добычу углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 2Д 200 пог. км2. 3Д 20 км.2; 2011г. - бурение 1 разведочной скважины, 1 поисково-оценочной скважины; 2012г. - бурение 1 разведочной скважины; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велось**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01277НР**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2007**

Срок действия лицензии: **18.06.2032**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод.**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2008г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км., бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2008 году на участке проведена сейсморазведка в объеме 300 пог. км. В 2009 году ГРП на участке не велось**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12505НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *06.09.2035*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Голубевская площадь***

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01539НР*

Дата выдачи лицензии: *19.11.2010*

Срок действия лицензии: *30.11.2030*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Гнездинский лицензионный участок***

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 110 пог. км., 2013г. - бурение 1 поисковой скважины и 1 разведочной скважины.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР12510НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *06.09.2015*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Гришаевская площадка***

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР01222НР*

Дата выдачи лицензии: *30.11.2006*

Срок действия лицензии: *30.11.2031*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод.***

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: сейсморазведка 200 поз.км; бурение 6 поисковых скв., 1 разведочной скв.;***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР12517НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *29.12.2016*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Колпинская площадь***

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: *СМР12512НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *29.12.2016*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Кордонная площадь***

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: *СМР12518НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *27.08.2016*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Любимовская площадь***

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: *СМР12509НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *29.12.2016*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Песчанодольская площадь***

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: *СМР 12513НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: **07.05.2016**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Петруховская площадь**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12511НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Пиненковская площадь**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12515НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **07.05.2016**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования**

*юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Поплавская площадь**

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12508НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *06.09.2015*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Речная площадь**

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01438НР*

Дата выдачи лицензии: *02.09.2009*

Срок действия лицензии: *10.08.2034*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Рудниковский лицензионный участок, в пределах которого залежей нефти и газа в настоящее время не*

**открыто.**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2011г. - сейсморазведка 200 пог. км., бурение 1 поисковой скважины; 2012г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12506НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Флеровская площадь**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01221НР**

Дата выдачи лицензии: **30.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.11.2031**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское**



**месторождения УВС и геологический отвод.**

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км., бурение 1 поисковой скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2011г. - бурение 1 разведочной скважины*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12516НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *29.12.2016*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Фестивальное месторождение**

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР15021НР*

Дата выдачи лицензии: *20.10.2010*

Срок действия лицензии: *25.10.2035*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-**

**Рюминское, Супоневское, Zubовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 300 пог. км., 2013г. - бурение 2 разведочных скважин, 2014г. - бурение 2 разведочных скважин, 2015г. - бурение 1 поисковой скважины и 2 разведочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01504 НП**

Дата выдачи лицензии: **09.06.2010**

Срок действия лицензии: **01.06.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Канадский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог.км сеймопрофилей. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее одной скважины. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Канадском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01506 НП**

Дата выдачи лицензии: **09.06.2010**

Срок действия лицензии: **01.06.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Масловский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог.км сеймопрофилей. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее двух скважин. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Масловском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01505 НП**

Дата выдачи лицензии: **09.06.2010**

Срок действия лицензии: **01.06.2015**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Раменский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог.км сеймопрофилей. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и на пятый год действия лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Раменском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01507 НП*  
Дата выдачи лицензии: *09.06.2010*  
Срок действия лицензии: *01.06.2015*  
*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*  
Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Чагринский участок***

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 600 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее одной скважины. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Чагринском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01520 НР*  
Дата выдачи лицензии: *31.08.2010*  
Срок действия лицензии: *20.08.2035*  
*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*  
Основание выдачи лицензии: *статья 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Можаровский участок***

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Можаровском месторождении». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 6 кв. км. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с утвержденной «Программой разведочных работ в границах горного отвода Можаровского месторождения. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородного сырья и не позднее пятого года действия лицензии представить материалы на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить с установленным порядком на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки*

*Можжаровского и Шарлыкского месторождений. В течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождения в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки осуществлять в сроки, установленные проектным документом, утвержденным и согласованным в установленном порядке. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Можжаровском участке недр». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 50 кв км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение одного года закончить строительством одну скважину. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений УВС в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных на Можжаровском участке». Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и территориальный фонды геологической информации отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ, представить в Управление по недропользованию по Самарской области информационный отчет о результатах выполненных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к выполнению сейсморазведочных работ в границах открытого месторождения. В течение пяти лет с даты открытия месторождения УВС закончить строительством не менее одной разведочной скважины, обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения УВС представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения УВС разработать, согласовать и утвердить проектный документ первой стадии разработки. В течение двух лет с даты утверждения проектного документа обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый-пятый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов: 5000 рублей за 1 кв км- первые девять календарных лет, 10 000 рублей за 1 кв км – десятый календарный год. 15 000 рублей за 1 кв км – одиннадцатый календарный год, 20 000 рублей за 1 кв км – с двенадцатого календарного года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРР 15141 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2011**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Красноярского края**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Байкаловское месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Байкаловского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех разведочных скважин, в том числе по годам: третий год - не менее 1 скважины; четвертый год - не менее 1 скважины; пятый год — не менее 1 скважины. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в**

*сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **НРМ 15150 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2011**

Срок действия лицензии: **05.05.2036**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Конкурсной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 15.04.2011 №399**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Наульский участок недр**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Наульского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Наульском нефтяном месторождении им. Г.Чернова». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии провести сейморазведочные работы ЗД в объеме не менее 70 км<sup>2</sup>. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год действия лицензии - не менее одной скважины; на пятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Наульском нефтяном месторождении им. Г. Чернова». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Наульское нефтяное месторождение им. Г. Чернова в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Наульском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее второго года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья приступить к проведению сейморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытой новой залежи и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее шести лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обустроить и ввести новую залежь в первую стадию разработки.**

*Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: *СТВ 01108 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.04.2011*

Срок действия лицензии: *25.04.2031*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона на право пользования недрами Атчибарского участка (протокол от 29.03.2011 № 01/2011)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Атчибарский участок**

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Атчибарском участке недр*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах горного отвода, включающего открытую ранее залежь нефти пласта I61 нижнемеловых отложений Атчибарского поля, владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья: 1) в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Атчибарском участке»; 2) не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии провести восстановление (расконсервацию) ранее пробуренной на Атчибарском участке в процессе поисково-разведочных работ скважины № 12 Южно-Ачикулакская и, если расконсервация скважины невозможна или восстановленная скважина по техническим параметрам не может быть использована для выполнения планируемых разведочно-эксплуатационных работ, приступить к бурению на участке новой разведочной скважины, которую закончить строительством на третий год действия лицензии; 3) не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего объема разведочных работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Атчибарском участке», провести переоценку запасов залежи нефти пласта I61 нижнемеловых отложений и представить материалы по подсчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу; 4) не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ первой стадии разработки залежи нефти (пласт I61K1) Атчибарского участка; 5) не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в первую стадию разработки; 6) ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с четвертого календарного года с момента ввода месторождения в разработку, в объеме не ниже 95 процентов.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск,,*

ул. Красноармейская ,182.  
ИНН: 1831034040  
ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ 01602 НР**  
Дата выдачи лицензии: **24.06.2011**  
Срок действия лицензии: **24.06.2036**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьями 10.1, 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах», пунктом 73 Административного регламента Федерального агентства по недропользованию (утвержденным приказом Минприроды России от 17.06.2009г. № 156), пунктом 4.6 Порядка и условий проведения аукциона на право пользования недрами Нечкинского участка, а также на основании результатов аукциона на право пользования недрами Нечкинского участка (Протокол от 08.06.2011 г. № 1).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Нечкинский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Нечкинского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Нечкинском участке недр». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение последующих трех лет выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2D в объеме не менее 150 пог. км. и закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Нечкинском участке недр». В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов открытого месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты проведения государственной экспертизы запасов приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) или бурению разведочной скважины в границах открытого месторождения. В течение четырех лет с даты проведения государственной экспертизы запасов закончить строительством не менее двух разведочных скважин на открытом месторождении при наличии предварительно оцененных запасов категории С2. В течение пяти лет с даты проведения государственной экспертизы запасов обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с 2012 года должен быть в объеме не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**



Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР 01606 НР*

Дата выдачи лицензии: *29.07.2011*

Срок действия лицензии: *27.07.2036*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 14.07.2011 №1. Лицензия оформлена на основании приказа Управления по недропользованию по Самарской области от 14.07.2011 №103.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Падовский участок*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами в сумме 151 700 000 рублей за вычетом суммы ранее выплаченного задатка 41 000 000 рублей. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км - десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР 01637 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.11.2011*

Срок действия лицензии: *30.11.2031*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *в соответствии со статьей 13 прим Закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедр об утверждении итогов конкурса от 15.11.2011.№ 165*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Заграничный участок*

Вид лицензии: *НЭ, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами в сумме 277 000 000. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км - десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с*

*законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01643 НР*

Дата выдачи лицензии: *07.12.2011*

Срок действия лицензии: *02.12.2036*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *в соответствии со статьей 13 прим закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедрора об утверждении результатов аукциона от 20.11.2011 № 181*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Фатеевский участок*

Вид лицензии: *НР, геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами в сумме 550 000 000 рублей. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км - десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Номер лицензии: *КРР 15226 НП*

Дата выдачи лицензии: *28.09.2011*

Срок действия лицензии: *10.09.2016*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1. Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Онтодоминский участок*

Вид лицензии: *для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Онтодоминского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 500 пог. км, в том числе по годам: на второй год действия лицензии - не менее 250 пог.км, на третий год действия лицензии - не менее 250 пог.км; не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРР 15258 НП**

Дата выдачи лицензии: **27.11.2011**

Срок действия лицензии: **10.11.2012**

**Продление гос. контракта**

Основание выдачи лицензии: **Государственный контракт от 16.11.2011 № АЛ-34/61**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лодочный участок**

Вид лицензии: **Анализ полноты и качества ранее проведенных геологоразведочных работ, геологическое изучение с целью поисков новых залежей и оценки месторождения УВС Лодочного участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Выполнение государственного контракта**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШОМ 15291 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лисянский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лисянского участка недр федерального значения.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Лисянском участке недр федерального значения»; в течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на седьмой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки**

*месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;*

*Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

*Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШОМ 15292 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кашеваровский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кашеваровского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Кашеваровском участке недр федерального значения»; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе**

*разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;*

*Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШОМ 15288 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок недр федерального значения Магадан-1**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-1»; в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШОМ 15289 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

### **Участок недр федерального значения Магадан-2**

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-2*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-2»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШОМ 15290 НР**

Дата выдачи лицензии: **17.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок недр федерального значения Магадан-3**

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-3.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных*

*работ на участке недр федерального значения Магадан-3»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Номер лицензии: *ШБМ 15305 НР*

Дата выдачи лицензии: *26.01.2012*

Срок действия лицензии: *25.01.2042*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Персеевский участок недр федерального значения*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Персеевского участка недр федерального значения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Персеевском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 5500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 2500 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не*

менее 1000 км<sup>2</sup>, в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШБМ 15306 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Центрально-Баренцевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Центрально-Баренцевском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3200 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км<sup>2</sup>, в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать,**



*согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;*

*Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ШБМ 15307 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Федынский участок недр федерального значения**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Федынского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Федынском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 6500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3500 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км2, в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом**

*месторождения»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **КРД 04365 НП**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2012**

Срок действия лицензии: **25.05.2017**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Новоукраинский участок**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, переработка и интерпретация материалов ГРП прошлых лет, проведение сейсморазведочных работ 3Д, бурение поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Номер лицензии: **ЮСХ 01296 НП**

Дата выдачи лицензии: **03.05.2012**

Срок действия лицензии: **01.06.2017**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Монгинский участок**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: *До 01.06.2013г разработать, согласовать и утвердить "Программу поисково-оценочных работ на участке"; до 01.06.2015г выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 40 кв. км; до 01.06.2016г приступить к бурению первой скважины и в 2017году закончить строительством не менее двух поисковых скважин;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***все платежи в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

Номер лицензии: ***ГРЗ 15383 НП***

Дата выдачи лицензии: ***05.07.2012***

Срок действия лицензии: ***29.06.2017***

***В соответствии с Законом РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 757***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Ножай-Юртовский участок на территории Чеченской Республики***

Вид лицензии: ***На геологическое изучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

Номер лицензии: ***ГРЗ 15381 НП***

Дата выдачи лицензии: ***05.07.2012***

Срок действия лицензии: ***29.06.2017***

***В соответствии с законом РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 756***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Западно-Грозненский участок Чеченской Республики***

Вид лицензии: ***На геологическое изучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, 3Д, бурение поисковой скважины.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

Номер лицензии: ***ГРЗ 15382 НП***

Дата выдачи лицензии: ***05.07.2012***

Срок действия лицензии: ***29.06.2017***

***в соответствии с законом РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 755*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики*

Вид лицензии: *На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Номер лицензии: *ГРЗ 15380 НП*

Дата выдачи лицензии: *05.07.2012*

Срок действия лицензии: *29.06.2017*

*в соответствии с законом РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 758*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Северо-Грозненский участок Чеченской Республики*

Вид лицензии: *На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Номер лицензии: *ШБМ 12645 НП*

Дата выдачи лицензии: *01.09.2004*

Срок действия лицензии: *11.02.2013*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с п.5, ст 10-1 закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Адмиралтейская площадь, расположенная на континентальном шельфе Баренцева моря*

Вид лицензии: *На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнить в 2005г -2700 пог.км. сейсморазведки 2Д, в 2006 г - ИГИ; в 2007 г пробурить 1 поисковую скв.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Синтезнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Синтезнефтегаз"**  
Место нахождения: **121069, Россия, г. Москва, ул. Малая Никитская, д. 29, стр. 1.**  
ИНН: **7703304358**  
ОГРН: **1027739023289**

Номер лицензии: **ШБМ 12644 НП**  
Дата выдачи лицензии: **01.09.2004**  
Срок действия лицензии: **11.02.2013**  
**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**  
Основание выдачи лицензии: **в соответствии с п.5, ст 10-1 закона РФ "О недрах"**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**Пахтусовская площадь, расположенная на континентальном шельфе Баренцева моря**  
Вид лицензии: **На геологическое изучение**  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнить в 2005г -3000 пог.км. сейсморазведки 2Д, в 2006 г - ИГИ; в 2007 г пробурить 1 поисковую скв.**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ПУРГАЗ"**  
Место нахождения: **629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52**  
ИНН: **8913000816**  
ОГРН: **1028900897574**

Номер лицензии: **СЛХ 00509 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **01.07.1998**  
Срок действия лицензии: **08.03.2014**  
**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**  
Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**  
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**пласт ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения**  
Вид лицензии: **Добыча газа из сеноманской залежи пласта ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения**  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Осуществлять добычу газа в соответствии с действующим проектным документом**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сибнефтегаз»**  
Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**  
ИНН: **8904005920**  
ОГРН: **1028900619835**

Номер лицензии: **СЛХ 00537 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **23.11.1998**  
Срок действия лицензии: **28.02.2021**  
**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закона "О недрах" и "Инструкции о порядке переоформления лицензий на право пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Пырейное газоконденсатное месторождение***

Вид лицензии: *Добыча углеводородного сырья из продуктивных отложений; геологическое изучение залежей в меловых и юрских отложениях Пырейного газоконденсатного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»***

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

Место нахождения: ***629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А***

ИНН: ***8904005920***

ОГРН: ***1028900619835***

Номер лицензии: ***СЛХ 00538 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***23.11.1998***

Срок действия лицензии: ***28.02.2021***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***Закона "О недрах" и "Инструкции о порядке переоформления лицензий на право пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Западно-Заполярное месторождение***

Вид лицензии: *Добыча углеводородного сырья из продуктивных отложений; геологическое изучение залежей в меловых и юрских отложениях Западно-Заполярного газового месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»***

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

Место нахождения: ***629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А***

ИНН: ***8904005920***

ОГРН: ***1028900619835***

Номер лицензии: ***СЛХ 13840 НР***

Дата выдачи лицензии: ***20.11.2006***

Срок действия лицензии: ***25.09.2031***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***В соответствии с п.5 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2006 № 666***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Хадыряхинский участок**

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Хадыряхинского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В период 2012-2014гг завершить строительством не менее двух разведочных скважин (2012г-1скв, 2014г-1скв); В 2014г представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов УВС Хадыряхинского месторождения; В течение 2009-2013гг завершить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин (2009г-1скв, 2013г-1скв); В течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов и разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех с даты открытия нового месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее двух разведочных скважин (на 2-ой год – 1скв, на 3-ий год – 1скв); не позднее четырех лет с даты открытия месторождения и представить на госэкспертизу отчет с подсчетом запасов; не двух лет с даты утверждения запасов разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сибнефтегаз»*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Номер лицензии: *СЛХ 10605 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.03.1998*

Срок действия лицензии: *31.03.2023*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" и на основании протокола от 26.11.1997г № 3 заседания конкурсной комиссии по проведению третьего закрытого конкурса среди российских предприятий на право пользования недрами в области поиска, разведки и добычи нефти и газа на территории ЯНАО*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Береговой участок**

Вид лицензии: *Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти, газа, газового конденсата, а также поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков в пределах Берегового участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы. В 2015году обеспечить ввод в эксплуатацию нижележащие горизонты.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях*

**Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Место нахождения: **678144 Республика Саха (Якутия), г.Ленск, ул.Первомайская, д.32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

Номер лицензии: **ЯКУ 11143 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.04.2002**

Срок действия лицензии: **18.07.2016**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с п.4 ст. 10-1 Закона РФ "О недрах" и ч.2 ГК РФ гл.54 ст. 1027-1040, решение Межведомственной комиссии по недропользованию от 9 июля 1996 года, протокол № 39, распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) и решение Межведомственной комиссии по недропользованию по изменению условия лицензионного договора от 18 июля 1996 года, протокол № 40, распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Среднеботуобинское месторождение**

Вид лицензии: **Добыча углеводородного сырья на центральном нефтяном блоке Среднеботуобинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Место нахождения: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д.32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

Номер лицензии: **ЯКУ 14004 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.03.2007**

Срок действия лицензии: **25.02.2032**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.01.2007 № 53.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Курунгский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Курунгского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 2012г выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка: сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 250 пог.км, закончить бурением не менее одной поисково-оценочной скв. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты проведения госэкспертизы запасов открытого месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты проведения госэкспертизы запасов приступить к выполнению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения. В течение четырёх лет с даты проведения госэкспертизы запасов открытого месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин (на 3-ий год – 1скв, на 4-ый год – 1скв). В течение 5-ти лет с даты проведения госэкспертизы запасов выполнить все работы в соответствии с «Программой разведочных работ» и представить на геолэкспертизу отчет о пересчете запасов; не позднее одного года с даты**



*проведения госэкспертизы запасов углеводородов разработать и представить в установленном порядке проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Братскэкогаз»**

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

Место нахождения: **665702, г. Братск, ул. 25-летия Братскгэсстроя, д. 35**

ИНН: **3803101611**

ОГРН: **1033800916137**

Номер лицензии: **ИРК 01588 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.06.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 17.1 Закона РФ "О недрах", на основании ранее выданной лицензии ИРК 01450 НЭ от 22.03.1999 и Протокола совместного заседания Комитета по природным ресурсам и департамента по недрам администрации Иркутской области от 23.05.2000г № 265**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Братское месторождение**

Вид лицензии: **Добыча углеводородного сырья и попутных компонентов (гелий) на Братском газоконденсатном месторождении, разведка и добыча подземных вод для технологического водоснабжения производственных объектов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. В 2013г представить на госэкспертизу отчет по пересчету запасов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

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

*ООО «РН-Туапсинский НПЗ»*

*ООО «РН-Комсомольский НПЗ»*

*ОАО «Ачинский НПЗ»*

*ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»*

*ОАО «Куйбышевский НПЗ»*

*ОАО «Сызранский НПЗ»*

*ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»*

*ООО «Стрежевской НПЗ»*

*ОАО «Ангарский завод полимеров»*

*ЗАО «Отраденский ГПЗ»*

*ЗАО «Нефтегорский ГПЗ»*

*НПЗ СП ROG (Германия)*

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

### **Нефтехимические и газоперерабатывающие производства**

#### **Туапсинский нефтеперерабатывающий завод**

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля.

На 01.01.2012 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 4,8 млн. тонн/год (в связи со строительством нового НПЗ на территории Туапсинского НПЗ во II квартале 2010 г. произведен демонтаж установки АТ-3). Установки АТ-1, АТ-2 введены в эксплуатацию в 1949, 1953 годах соответственно. На АТ-1 и АТ-2 в 2004-2005 гг. была произведена реконструкция для увеличения мощности установок по переработке нефти. Во II квартале 2008 года завершены строительно-монтажные работы по объекту «Парк сжиженных углеводородных газов», завершён монтаж 3-х нефтяных резервуаров объемом по 20 тыс.м<sup>3</sup>. Продолжаются работы по проектированию и строительству нового нефтеперерабатывающего завода мощностью 12 млн. т нефти в год, строящегося на базе ООО «РН – Туапсинский НПЗ».

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

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть плотностью 843-846 кг/м<sup>3</sup>.

На ТНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ, БТ;

- бензин экспортный технологический;

- дизельное топливо экспортное;

- мазут топочный М-100.

В III квартале 2012 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1097,88 тыс. тонн.

#### **Комсомольский нефтеперерабатывающий завод**

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля.

На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3 (год ввода в эксплуатацию соответственно - 1942 и 1979).

На 01.01.2012 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,3 млн. тонн нефти в год.

Продолжается модернизация предприятия. Проведены работы по модернизации вакуумного блока АВТ-3. В декабре 2011 введена установка замедленного коксования.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефти 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;

- бензины:

- бензин автомобильный Нормаль-80 ЕВРО-2;

- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3;

- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-3;

- бензин автомобильный Супер -98 ЕВРО- 3;

- топливо для реактивных двигателей;

- топлива дизельные:

- дизельное топливо летнее;

- дизельное топливо летнее контракт

- дизельное топливо летнее ЕВРО-3;

- дизельное топливо зимнее и арктическое;

- дизельное топливо ЕВРО-3;

- топливо судовое маловязкое;

- мазут (М-40, М-100 и флотский).

В III квартале 2012 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1791,59 тыс. тонн.

### Ачинский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «АНПЗ» относится к заводам топливного профиля.

На 01.01.2012 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) - 7,5 млн. тонн/год. Секция 100 (установка ЭЛОУ АТ-6) введена в эксплуатацию в 1982 году, секция 200 (установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки) введена в эксплуатацию в 1983 году, секция 300/1 (установки гидроочистки дизельного топлива), секция 300/2 (гидроочистка керосина), секция 400 (газофракционирующая установка) введены в эксплуатацию с 1984 года, установка ВТ-битумная введена в эксплуатацию с 1984 года, изомеризация – 2007 г. В конце 2008 года введена в эксплуатацию установка утилизации сероводородного газа и производства гранулированной серы мощностью 6140 тонн в год по готовой продукции. Продолжается реконструкция и модернизация предприятия. В 2011 году введены в эксплуатацию: секция гидроочистки керосина, станция смешения бензинов.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м<sup>3</sup>.

На ОАО «АНПЗ ВНК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марок ПТ, СПБТ, БТ

- бензины:

- бензин прямогонный Нафта;
- бензин прямогонный – сырье для пиролиза;
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО- 3;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО- 3;

- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1в/с;

- топлива дизельные:

- топливо дизельное Летнее (контракт);
- топливо дизельное Зимнее ЕВРО-3, Летнее ЕВРО-3;

- топливо судовое маловязкое I вида;

- мазуты:

- мазут топочный марки 100;

- нефтебитумы:

- битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130;

- сера гранулированная.

В III квартале 2012 года объем переработки на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 2104,99 тыс. тонн.

### Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод

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

На предприятии эксплуатируются три установки первичной переработки нефти АВТ-8, АВТ-9 (введены в эксплуатацию в 1954 г.) и ЭЛОУ-АВТ-11 (введена в 1988 году). На 01.01.2012 года мощность по первичной переработке нефти - 9,515 млн. тонн/год. На Новокуйбышевском НПЗ в 2009 году пущена в работу установка концентрирования водорода, позволяющая увеличить производство дизельного топлива, соответствующего нормам ЕВРО – 3,4. В 2010 году пущен блок выделения бензолсодержащей фракции (БСФ).

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

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

- бензины:

- бензин прямогонный Нафта;
- бензины автомобильные Регуляр 92 ЕВРО- 2, ЕВРО- 3, Премиум 95 ЕВРО- 3;

- топливо для реактивных двигателей;

- топливо дизельное летнее, зимнее:

- топливо дизельное летнее Л-0,05-62;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-3, ЕВРО-4;
- топливо дизельное зимнее ЕВРО-4;

- топливо судовое маловязкое;

- фракция ШФЛУ марки Б;

- нефтяные битумы;

- кислота серная;

- кокс электродный;

- мазут топочный М-100.

В III квартале 2012 года объем переработки в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 2068,3 тыс. тонн.

### **Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод**

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля.

На 01.01.2012 года мощность по первичной переработке нефти - 6,997 млн. тонн/год. На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:

1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4 предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, гудрона и газа. Установка сооружена по проекту ВНИПИНефть и сдана в эксплуатацию в 1976 году.

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

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

В 2009 году на Куйбышевском НПЗ начата эксплуатация установки по производству водорода с блоком концентрированного водорода, что позволяет производить дизельное топливо качества соответствующего требованиям ЕВРО -3,4. В 2011 году реконструированы установки: риформинга, висбрекинга, гидроочистки керосина и дизельного топлива, легкого гидрокрекинга.

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

- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- нормальный бутан марки Б;
- ШФЛУ марки Б;
- бензины:
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО- 2, ЕВРО- 3;
- бензин автомобильный Премиум – 95 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Супер -98 ЕВРО- 3;
- прямогонный бензин;
- топлива дизельные:
- топливо дизельное летнее ЕВРО-3;
- топливо дизельное летнее Л-0,05-62;
- топливо дизельное зимнее ЕВРО-3;
- мазут топочный М-100;
- сера товарная;
- сырьё для производства кровельных битумов.

В III квартале 2012 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1878,01 тыс. тонн.

### **Сызранский нефтеперерабатывающий завод**

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля.

На 01.01.2012 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,483 млн. тонн/год.

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

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

В 2009 году на Сызранском НПЗ пущена установка по производству водорода с блоком короткоциклового адсорбции и станции дожима ВСГ необходимого для выпуска дизельного топлива ЕВРО и установки изомеризации. В 2010 году введен в эксплуатацию блок выделения бензолсодержащей фракции из риформата установки Л-35/11-600. В апреле 2011 года введена в эксплуатацию установка изомеризации мощностью 280 тыс.т/год по сырью.

На СНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- фракция широких легких углеводородов (ШФЛУ) марки "Б";
- фракция бутан-бутиленовая марки "Б";
- бензины:
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО- 3;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО- 3;
- супер-98 ЕВРО-3;
- бензин прямогонный;
- топливо для реактивных двигателей РТ высший сорт;

- топлива дизельные:
  - топливо дизельное летнее Л - 0,05-62
  - топливо дизельное летнее ЕВРО-3;
  - топливо дизельное зимнее ЕВРО-3;
- мазут М-100;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) I, II и III видов;
- сырьё для производства нефтяных вязких дорожных битумов марки СБ-20/40;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
- кислота серная.

В III квартале 2012 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1782,00 тыс. тонн.

### **ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»**

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

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

На 01.01.2012 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 10,2 млн. т/год.

В состав НПЗ входят установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3.

В 2010 году закончено строительство установки изомеризации.

В состав химического завода входят следующие производства и установки:

- производство метанола-ректификата;
- производство бутиловых спиртов;
- установка по производству серной кислоты;
- производство аминов.

В состав завода масел входят:

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

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

- газы сжиженные углеводородные марок СПБТ/ЛБТ, БТ;
- бензины:
  - бензин прямогонный;
  - бензин автомобильный Нормаль -80 (ЕВРО-2);
  - бензин автомобильный Регуляр-92 (ЕВРО-2; ЕВРО-3);
  - бензин автомобильный Премиум ЕВРО-95 (ЕВРО-3);
  - бензин автомобильный Супер ЕВРО-98 (ЕВРО-3);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 в/с;
- дизельные топлива:
  - дизельное топливо (зимнее, арктическое);
  - дизельное топливо зимнее ЕВРО-3;
  - дизельное топливо летнее (контракт);
  - дизельное топливо летнее ЕВРО-3;
- топливо судовое маловязкое (вид I, II);
- нефтебитумы;
- мазут М-100;
- мазут экспортный;
- кокс;
- масла;
- серная кислота

В III квартале 2012 года объем переработки нефти на ОАО «АНХК» составил 2485,26 тыс. тонн.

### **Стрежевской нефтеперерабатывающий завод**

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти.

На 01.01.2011 года мощность по первичной переработке нефти составила 299,5 тыс. тонн/год.

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

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

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

-бензины:

- бензин автомобильный Нормаль-80(Евро);
- бензин автомобильный Регуляр Евро-92 вид II,III;
- бензин автомобильный Премиум Евро-95 вид II;

- дизельное топливо зимнее;

- печное топливо.

Со II квартала 2008 года поставка нефти ОАО «НК «Роснефть» в ООО «Стрежевской НПЗ» не производилась.

(Справочно: в III квартале 2012 года объем переработки нефти в ООО «Стрежевской НПЗ» составил 72,31 тыс. тонн).

### **ОАО «Ангарский завод полимеров»**

Общество оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки. В процессе хозяйственной деятельности в течение III квартала 2012 года принято и реализовано:

Переработка давальческого сырья в объеме	108 584,539 тонн,
в том числе - сырьё для пиролиза	92 047,649 тонн,
- сжиженные углеводородные газы	16 536,890 тонн.

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

этилен	28 468,991 тонн,
в том числе товарный	20 518,272 тонн,
пропилен	15 781,750 тонн,
в том числе товарный	15 774,974 тонн,
бензол нефтяной	9 756,465 тонн,
в том числе товарный	4 889,193 тонн,
бутилен-бутадиеновая фракция	9 038,408 тонн,
в том числе товарная	9 036,408 тонн,
фракция жидких продуктов пиролиза С9	6 583,932 тонн,
смола пиролизная тяжёлая и смолы ПАБ и КОРС	6 632,341 тонн,
в том числе товарная	6 630,571 тонн,
полиэтилен высокого давления	5 490,000 тонн,
в том числе товарный	5 428,585 тонн,
этилбензол	6 060,000 тонн,
в том числе товарный	0 тонн,
стирол	5 345,000 тонн,
в том числе товарный	2 567,480 тонн,
полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ	3 003,310 тонн,
в том числе товарный	3 259,200 тонн.

Выручка от продажи продукции, работ, услуг (без налогов) за III квартал 2012 года составила 895 562, 000 тыс. руб.

### **ЗАО «Отраденский ГПЗ»**

ЗАО «Отраденский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с

нефтедобывающих промыслов ОАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 1100 млн. м3/год.

ЗАО «Отраденский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;
- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;
- сухой отбензиненный газ, СТО Газпром 089-2010;
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93

За отчетный период – III квартал 2012 года объем переработки сырья составил 108,113 млн. м3, в том числе:

- от ОАО «Самаранефтегаз» - 61,100 млн. м3,
- от ОАО «Оренбургнефть» - 47,013 млн. м3.

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

сухой отбензиненный газ	64,877 млн. м3;
фракция широких углеводородов (ШФЛУ)	39,722 тыс. тонн;
фракция этановая марки Б	10,650 тыс. тонн;
сера техническая газовая комовая сорт 9995	0,559 тыс. тонн.

За отчетный период – III квартал 2012 года:

- переработано давальческое сырье в объеме 108,113 млн. м3 на сумму 324 399 тыс. рублей (без НДС);
- оказаны услуги по транспортировке, хранению и отпуску фракции ШФЛУ в объеме 59,016 тыс. тонн на сумму 30 393,24 тыс. рублей (без НДС).

### **ЗАО «Нефтегорский ГПЗ»**

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

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

ЗАО «НГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;
- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;
- сухой отбензиненный газ, СТО Газпром 089-2010;
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93-127.5-93.

За отчетный период – III квартал 2012 года объем переработки сырья составил 83,846 млн. м3, в том числе:

- от ОАО «Самаранефтегаз» - 61,532 млн. м3,
- от ОАО «Оренбургнефть» - 22,314 млн. м3.

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

фракция широких углеводородов (ШФЛУ)	58,472 тыс. тонн;
фракция этановая	11,904 тыс. тонн;
сухой отбензиненный газ	39,527 млн. м3;
сера техническая газовая комовая	0,986 тыс. тонн.

В процессе производственной деятельности в течение III квартала 2012 года:

- переработано углеводородное сырье в объеме 83,846 млн. м3 на сумму 251538 тыс. руб.;
- оказаны услуги по транспортировке фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 59,016 тыс. тонн на сумму 3 954 тыс. руб.

### **НПЗ СП ROG (Германия)**

В 2011 году у компании PDVSA приобретена 50%-ная доля в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. Эта сделка позволила «Роснефти» увеличить перерабатывающие мощности и получить доступ к емкому немецкому рынку, самым современным

технологиям переработки и управленческим практикам. Чистая доля «Роснефти» в перерабатывающих мощностях Ruhr Oel GmbH составляет 11,6 млн.т в год. На НПЗ Gelsenkirchen, полностью принадлежащем совместному предприятию, имеется нефтехимический блок мощностью 1,0 млн. т по этилену.

В III квартале 2012 года объем переработки на НПЗ Ruhr Oel GmbH составил 3 409 тыс.т сырья в доле НК «Роснефть», в т.ч. 2 828 тыс.т сырой нефти. Загрузка мощностей первичной переработки заводов составила 97,5 %. Произведено 2 959 тыс.т товарной продукции в доле НК «Роснефть», в том числе 373 тыс.т продуктов нефтехимии.

в) Сбыт продукции

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

*Для реализации нефти, газа и нефтепродуктов крупным оптом на внутреннем рынке РФ ОАО «НК «Роснефть» не требуется наличие разрешений государственных органов.*

*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 17.08.1995 г. №147-ФЗ «О естественных монополиях». Статья 6 указанного закона в 2001 году была дополнена частью второй, в которой был законодательно закреплён порядок обеспечения недискриминационного доступа нефтедобывающих предприятий к магистральным нефтепроводам и терминалам в морских портах при экспорте нефти, а также определены организации, имеющие право доступа к этим системам. Помимо этого экспорт нефти осуществляется в соответствии с федеральными законами от 26.07.2006 г. №135-ФЗ «О защите конкуренции», от 08.12.2003 г. №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», Таможенным кодексом Российской Федерации от 28.05.2003 г. №61-ФЗ, Указом Президента Российской Федерации от 09.03.2004 г. №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.09.2002 г. №663 «О формировании и использовании государственных информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.*

*Так называемый принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 г. и в ближайшее зарубежье.*

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

*На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Минэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.*

*В отличие от нефти, экспорт нефтепродуктов практически никакими административными ограничениями не регламентирован и определяется в основном техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.*

*Исключение:*

*- экспорт реактивного топлива, внесённого Указом Президента РФ от 20.02.2004 г. №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль, осуществляется на основании Разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю РФ от 13.01.2012 г. №240/57/45.*

### **3.2.8. 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

*Основные стратегические задачи ОАО «НК «Роснефть»:*

- достижение глобального лидерства в добыче нефти;
- завершение модернизации мощностей российских НПЗ;
- рост эффективности сбытовой деятельности в России и на зарубежных рынках;
- развитие газового бизнеса;
- технологическое лидерство.

*ОАО «НК «Роснефть» является мировым лидером по объемам доказанных запасов нефти среди публичных нефтегазовых компаний. В настоящее время основной объем добычи нефти приходится на традиционные регионы – Западную Сибирь и Поволжье, в которых задачей Компании является поддержание объемов добычи.*

*В среднесрочной перспективе потенциальным источником роста добычи нефти станут запасы трудноизвлекаемой нефти. Для ускорения вовлечения этих запасов в разработку начаты совместные проекты по тестированию современных методов добычи с компаниями ExxonMobil и Statoil.*

*Кроме того, планируется начало добычи по новым перспективным проектам, в частности, месторождение Северное Чайво на шельфе Сахалина и месторождения в Восточной Сибири.*

*В долгосрочной перспективе основным источником роста нефтедобычи станет континентальный шельф России. ОАО «НК «Роснефть» является крупнейшим недропользователем на российском шельфе. Приоритетными направлениями являются поиск и разведка месторождений углеводородного сырья в Карском, Печорском и Баренцевом морях, а также в субарктическом регионе северной части Охотского моря. Для эффективного и скорейшего освоения запасов шельфа заключены соглашения о стратегическом сотрудничестве с компаниями-лидерами в области морской добычи – ExxonMobil, ENI, Statoil.*

*В рамках заключенных соглашений ОАО «НК «Роснефть» получит доступ к шельфу Канады, Мексиканского залива, Северного и Баренцева морей, другим перспективным регионам добычи, что позволит существенно расширить географию деятельности, получить новый опыт разработки месторождений и в перспективе не только нарастить объемы зарубежной добычи, но и применить полученный опыт в России.*

*В области нефтепереработки основным приоритетом ОАО «НК «Роснефть» является масштабная программа модернизации, которая позволит вывести НПЗ компании на современный уровень глубины переработки нефти и качества нефтепродуктов – все производимые моторные топлива будут соответствовать европейскому экологическому классу Евро-5.*

*Стратегия ОАО «НК «Роснефть» в сфере сбыта нефтепродуктов предусматривает акцент на развитии розничной сети в регионах, где расположены НПЗ Компании, что существенно повышает эффективность розничной реализации.*

*Основным направлением развития газового бизнеса ОАО «НК «Роснефть» является монетизация имеющихся запасов газа, которая будет осуществляться за счет выхода на региональные рынки сбыта через заключение долгосрочных контрактов с крупными энергетическими компаниями и региональными властями.*

*В 2012 г. создано СП с компаниями Группы «Итера», что позволит увеличить портфель газовых проектов, повысить компетенции по маркетингу природного газа и получить доступ к крупной уже налаженной сбытовой сети в российских регионах.*

*Реализация стратегических задач ОАО «НК «Роснефть» будет базироваться на использовании новейших технологий как в геологоразведке, разработке и добыче, так и в нефтепереработке и маркетинге, а также на развитии кадров.*

*В 2011 г. был создан Арктический научно-проектный центр шельфовых разработок, который будет обеспечивать научную базу для реализации шельфовых проектов.*

*Экологическая безопасность и охрана труда являются важнейшими приоритетами в деятельности ОАО «НК «Роснефть». Компания применяет новейшие технологии и современные методы производства для создания безопасной и здоровой рабочей среды для своих сотрудников, сведения к минимуму риска аварийных ситуаций и несчастных случаев.*

*Устойчивое развитие ОАО «НК «Роснефть» и рост ее акционерной стоимости являются, прежде всего, результатом целеустремленной, слаженной и ответственной работы всех сотрудников Компании. Среди ключевых приоритетов ОАО «НК «Роснефть» – постоянное совершенствование деловой практики и повышение производительности труда во всех сферах деятельности.*

### 3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Ванкорнефть»*

Место нахождения

*663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

***Участие в подконтрольной Эмитенту организации.***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***93,96***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: ***93,96***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0***

Описание основного вида деятельности общества:

***Добыча углеводородного сырья. ЗАО «Ванкорнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен***

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чириков Андрей Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения

*443071 Россия, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

***Участие в подконтрольной Эмитенту организации.***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является

контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**ОАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Трейд» --> ООО «Нефть-Актив»**

**ОАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Эксплорейшн» --> ООО «Нефть-Актив»**

**ООО «Нефть-Актив» владеет 100% уставного капитала ОАО «Самаранефтегаз»**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

**Добыча углеводородного сырья.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Петров Сергей Михайлович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Место нахождения

**119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28**

ИНН: **7725594298**

ОГРН: **1077746098495**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

**Участие в подконтрольной Эмитенту организации.**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**ОАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Трейд» --> ООО «Нефть-Актив»**

**ОАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Эксплорейшн» --> ООО «Нефть-Актив»**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

**Оказание консалтинговых услуг предприятиям Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Минчева Наталия Александровна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Развитие»**  
Место нахождения  
**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**  
ИНН: **7706645719**  
ОГРН: **1077746098396**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

**Участие в подконтрольной Эмитенту организации.**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**100%-ая доля в уставном капитале ООО «РН-Развитие» принадлежит ООО «РН-Трейд», участниками которого являются ОАО «НК «Роснефть» (99,9999%) и ООО «Нефть-Актив» (0,0001%), на 100% контролируемое ОАО «НК «Роснефть».**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **9,53**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **9,53**

Описание основного вида деятельности общества:

**Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества  
**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**  
Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фомин Валерий Геннадьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

**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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	553 988	
Здания	34 312 658	11 599 243
Сооружения	518 651 199	203 033 263
Машины и оборудование	95 514 587	35 932 675
Инструмент		
Транспортные средства	3 736 940	1 554 103
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 210 884	707 676
Прочие	246 858	62 355
ИТОГО	654 227 114	252 889 315

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

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

Отчетная дата: **30.09.2012**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, 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. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

*Переоценка основных средств за указанный период не проводилась*

Указываются 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, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

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

## IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	17,33	18,08
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,49	0,55
Рентабельность активов, %	8,45	9,87

Рентабельность собственного капитала, %	16,22	18,9
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

**Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов**

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

*Результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО "НК "Роснефть" за январь-сентябрь 2012 года характеризуются следующими тенденциями относительно аналогичного периода 2011 года:*

1. Увеличением выручки от продаж - за счет наращивания объемов производства и реализации продукции, благоприятной конъюнктуры цен на мировом рынке нефти и нефтепродуктов и роста курса доллара к рублю.

2. Снижением прибыли от продаж - в связи с существенным увеличением доли затрат на 1 рубль реализованной продукции (с 78,2 коп/рубль до 85,09 коп/руб), в основном, по следующим объективным причинам:

- увеличение доли налогов (НДПИ) в себестоимости продукции в связи с индексацией базовой ставки НДПИ на 6,4% в соответствии с действующим законодательством;

- рост затрат на операторские услуги по добыче нефти, затрат на процессинг нефти на НПЗ и стоимости ТМЦ в связи с инфляционными процессами;

- рост расходов на геологоразведочные работы в связи с увеличением объемов работ;

- рост коммерческих расходов за счет увеличения затрат на транспортировку нефти трубопроводным транспортом в связи с увеличением тарифов ОАО "АК "Транснефть" в среднем на 7,7% и увеличением объема реализуемой нефти на 10,6 млн.т в связи с изменением в 2012 году схемы реализации ресурсов Ванкорнефти на договор купли-продажи с ОАО "НК "Роснефть" вместо агентского договора, действовавшего в 2011 году, когда реализацию нефти осуществляло ЗАО "Ванкорнефть";

- рост покупной стоимости сырья, в основном, за счет перехода схемы реализации нефти из ресурсов ЗАО "Ванкорнефть" на договор купли-продажи;

- расходы Компании по экспортной пошлине при реализации нефти Ванкорского месторождения (в 2011 г. отсутствовали);

- индексация ставок акцизов на нефтепродукты в условиях политики сдерживания цен на внутреннем рынке;

- отражение убытков от реализации нефтепродуктов сельхозпроизводителям по льготным ценам в отчетности Компании в связи с изменением схемы реализации (в 2011 году обеспечение сельхозпроизводителей нефтепродуктами осуществляли дочерние общества нефтепродуктообеспечения);

- увеличение управленческих расходов в связи с индексацией заработной платы персонала в целях частичной компенсации реального снижения заработной платы работников Компании, произошедшего в 2009-2011 гг. и ростом затрат на информационно-консультационные, юридические услуги и информационное обслуживание.

3. Ростом чистой прибыли при одновременном снижении прибыли от продаж, полученным, в основном, за счет признания не денежного дохода от сделки по приобретению 51% в ООО «НГК «ИТЕРА».

Рост чистой прибыли обеспечил положительное изменение вышеприведенных финансовых коэффициентов, свидетельствующих о положительной динамике результатов финансово-хозяйственной деятельности Эмитента за 9 месяцев 2012 года по сравнению с аналогичным периодом 2011 года.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на

котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

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

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	541 101 862	724 530 270
Коэффициент текущей ликвидности	2,51	3,2
Коэффициент быстрой ликвидности	2,3	2,88

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

*В таблице приведены данные о динамике коэффициентов ликвидности Эмитента за период с 30.09.2011 г. по 30.09.2012 г. По итогам рассматриваемого периода основным фактором, обуславливающим рост ликвидности Эмитента, было наращивание оборотных активов. Так, за истекший год оборотные активы выросли на 140 340 млн.руб. (с 920 059 млн.руб. на 30.09.2011 г. до 1 060 399 млн.руб. на 30.09.2012 г.) в основном за счет:*

*- денежных средств - на 104 539 млн.руб. (с 80 547 млн.руб. на 30.09.2011 г. до 185 086 млн.руб. на 30.09.2012 г.);*

*- финансовых вложений - на 30 062 млн.руб. (с 400 686 млн.руб. на 30.09.2011 г. до 430 748 млн.руб. на 30.09.2012 г.).*

*При этом краткосрочные обязательства снизились незначительно на 29 600 млн.руб. (с 358 319 на 30.09.2011 г. до 328 719 млн.руб. на 30.09.2012 г.)*

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

#### 4.3. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

**Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги**

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

**2011 год - на начало года резерв составил 163 974 тыс.руб., на конец года резерв составил 4 098 041 тыс.руб.**

**Иные финансовые вложения**

Объект финансового вложения: **Займ, Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив», ООО «Нефть-Актив»; 119071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28; ИНН 7725594298**

Размер вложения в денежном выражении: **199 283 173**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Проценты начисляются по ставке 2% годовых. Погашение процентов предусмотрено в конце срока действия договора.**

Дополнительная информация:

**Нет.**

Объект финансового вложения: **Займ, Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие», ООО «РН-Развитие»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706645719**

Размер вложения в денежном выражении: **47 523 786**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **0**

Дополнительная информация:

**Нет.**

Объект финансового вложения: **Займ, Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие», ООО «РН-Развитие»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706645719**

Размер вложения в денежном выражении: **52 558 192**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Проценты начисляются по ставке 7,5% годовых. Погашение процентов предусмотрено в конце срока действия договора.**

Дополнительная информация:

**Нет.**

Объект финансового вложения: **Займ, Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие», ООО «РН-Развитие»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706645719**

Размер вложения в денежном выражении: **50 026 505**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **0**

Дополнительная информация:

**Нет.**

Объект финансового вложения: **Займ, Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие», ООО «РН-Развитие»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706645719**

Размер вложения в денежном выражении: **47 000 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**0**

Дополнительная информация:

**Нет.**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:



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

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

#### 4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Приобретение и создание НМА	282 380	
Товарный знак	6 581	2 266
Патенты	24 164	3 669
Программный продукт	455 485	319 280
Аудиовизуальные произведения	58 604	21 976
Лицензии добычные	12 089	4 536
Лицензии смешанные	253 460	72
Лицензии прочие	781	368
Прочие НМА	12 351	4 894
<b>ИТОГО</b>	<b>1 105 895</b>	<b>357 061</b>

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 Общества производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н.*

Отчетная дата: **30.09.2012**

#### 4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

*Протоколом Инвестиционного комитета №15/10 от 25.06.2010 г. одобрены Основные направления инновационного развития ОАО «НК «Роснефть», направленные на развитие и интенсификацию инновационной и научно-технической деятельности Компании, включающие 20 приоритетных для ОАО «НК «Роснефть» направлений исследований.*

*01.04.2011 г. Советом директоров Компании утверждена Программа Инновационного развития ОАО «НК «Роснефть», определяющая комплекс мероприятий в сфере модернизации научно-технического развития и инноваций, в целях повышения эффективности процессов добычи и переработки нефти, сокращения удельных затрат Компании.*

*Основными направлениями инновационного развития Компании являются:*

- Геологоразведка и исследование пластов;*
- Геология и разработка месторождений;*
- Строительство скважин;*
- Технологии добычи нефти и газа;*
- Строительство и эксплуатация объектов наземной инфраструктуры;*
- Нетрадиционные источники углеводородов (вязкие нефти, бажены, газогидраты, нефть из угля);*
- Неуглеводородное сырье;*

- Шельфы;
- Информационные технологии «Апстрим»;
- Технологии нефтепереработки;
- Технологии нефтегазохимии, GTL;
- Разработка собственных катализаторов;
- Разработка новых продуктов нефтепереработки;
- Переработка тяжелых нефтяных остатков;
- Информационные технологии «Даунстрим»;
- Инжиниринговая поддержка внедрения новых технологий корпоративными проектными институтами;
- Энергосбережение;
- Экология;
- Альтернативная энергетика;
- Системы распространения знаний и общекорпоративные информационные технологии.

30.03.2012 г. Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» был утвержден отчет о реализации Программы инновационного развития за 2011 год. Запланированные мероприятия программы выполнены в полном объеме.

В третьем квартале 2012 г. финансирование мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании составило **954,7 млн. руб.**, в т.ч. затраты ОАО «НК «Роснефть» - **603 млн. руб.** Общая сумма финансирования мероприятий в области научно-технического развития с начала года в целом по Компании составила **5 800,5 млн. руб.**, в т.ч. по ОАО «НК «Роснефть» - **916,2 млн. руб.** Данные средства были направлены на разработку новых технологий, испытание новых технологий, разработку собственных информационных систем, приобретение объектов инфраструктуры, взаимодействие с ВУЗами, разработку технологий управления и оптимизации бизнес-процессов.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

По состоянию на дату окончания отчетного квартала Эмитентом получены патенты/свидетельства на:

#### Изобретения:

1. «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», №2289829, приоритет от 18.08.2005 г.;
2. «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», №2300126, приоритет от 29.03.2006 г.;
3. «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», №2314554, приоритет от 09.06.2006 г.;
4. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», №2322611, приоритет изобретения 25.08.2006 г.;
5. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», №2322571, приоритет изобретения 25.08.2006 г.

#### Полезные модели:

6. «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», №74976, приоритет от 04.03.2008 г.;
7. «Электроцентробежный малодобитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», №74974, приоритет от 04.03.2008 г.;

8. «Скважинный датчик, содержащий нанодатчик давления, нанодатчик температуры, химический нанодатчик» №120139, приоритет от 12.04.2012 г.;

9. «Установка для подготовки попутного нефтяного газа к транспортировке трубопроводным транспортом» №118564, приоритет 09.02.2012 г.

Программы для ЭВМ:

10. Rosneft-WellView (RN-WellView), приоритет 24.09.2010 г. Свидетельство №2011610974, дата приоритета 24.09.2010 г., зарегистрировано 26.01.2011 г.;

11. Модуль «Планово-высотные данные» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616734, дата приоритета 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

12. Модуль «Методика полевых работ» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616740, дата приоритета 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

13. Модуль «Заказы и доставка» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616739, дата приоритета 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

14. Модуль «Архив носителей информации» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616738, дата приоритета 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

15. Модуль «Полевой материал» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616737, дата приоритета 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

16. Модуль «Физическое хранилище данных» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616736, дата приоритета 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

17. Модуль «Просмотр данных удаленными пользователями» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616735, дата приоритета 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

18. Симулятор большеобъемной селективной кислотной обработки (симулятор БСКО). Свидетельство №2012610458, дата приоритета 09.11.2011 г., зарегистрировано 10.01.2012 г.;

19. Комплекс Инструментов для Моделирования (РН-КИМ)/ «Reservoir Modeling Tools (RN-RMT). Свидетельство №2012612552, дата приоритета 09.11.2011 г., зарегистрировано 07.03.2012 г.;

20. Комплекс Инструментов для Нефтяного инжиниринга (РН-КИН)/ «Reservoir Engineering System Tools (RN-REST). Свидетельство № 2012611617, дата приоритета 13.12.2011 г., зарегистрировано 13.02.2012 г.

Базы данных:

21. База данных «Полевая сейсморазведка» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011620615, дата приоритета 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

22. Спектральное моделирование кривых ГИС №2012617077, приоритет 07.06.2012 г., зарегистрировано 07.08.2012 г.

**Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:**

Сроки действия исключительных прав по видам объектов интеллектуальной собственности установлены Гражданским кодексом Российской Федерации и составляют для изобретений 20 лет, полезных моделей 10 лет, программ для ЭВМ 70 лет, баз данных 15 лет, товарных знаков 10 лет. Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия исключительных прав для Эмитента, в настоящее время исключены.

#### **4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента**

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» Минэнерго РФ (ЦДУ ТЭК).

##### **Добыча нефти**

В период с 2007 г. по 2011 г. добыча нефти в России увеличилась на 4,1% с 491,3 млн т до 511,4 млн т.

В 2011 г. добычу нефти осуществляли 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», ОАО «Новатэк», 3 компании-оператора СРП и другие добывающие организации.

В 2011 г. рост добычи нефти на 1,2% по сравнению с 2010 г. был в основном обусловлен увеличением добычи на Ванкорском месторождении (введено в августе 2009 г.). Без учета Ванкорского месторождения добыча нефти в России в 2011 г. увеличилась по сравнению с 2010 г. на 0,8%.

Проходка в бурении в 2011 г. составила 18 742 тыс. м, увеличившись на 8,8% по сравнению с 2010 г. В том числе проходка в разведочном бурении увеличилась на 5,1% до 747 тыс. м, в эксплуатационном бурении – увеличилась на 8,9% до 17 995 тыс. м.

В 2011 г. доля скважин, дающих продукцию, составила 85,3% от эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин снизилась с 15,3% в 2010 г. до 14,7% в 2011 г. В 2011 г. введено в эксплуатацию 6 146 новых нефтяных скважин, что на 344 скважины больше уровня 2010 г.

В январе-сентябре 2012 г. добыча нефти в России составила 386,6 млн т, увеличившись на 1,3% по сравнению с аналогичным показателем 2011 г. Без учета Ванкорского месторождения рост добычи нефти в России составил 0,8%.

Объемы проходки в разведочном бурении в январе-сентябре 2012 г. составили 657 тыс. м, увеличившись на 12,5% по сравнению с аналогичным показателем 2011 г., в эксплуатационном бурении – 14 957 тыс. м, увеличившись на 8,2%.

За январь-сентябрь 2012 г. было введено 4 428 добывающих нефтяных скважин, что на 162 скважины меньше, чем за аналогичный период 2011 г.

Фонд скважин, дающих продукцию, на конец сентября 2012 г. составил 138,5 тыс. ед., увеличившись на 2,1 тыс. ед. по сравнению с показателем на конец сентября 2011 г.

Доля неработающих скважин в январе-сентябре 2012 г. составила 14,8% от эксплуатационного фонда, снизившись на 0,5 п.п. по сравнению с аналогичным периодом 2011 г.

##### **Переработка нефти**

В период с 2007 г. по 2011 г. переработка нефти в России увеличилась на 12,6% с 227,7 млн т до 256,4 млн т.

Производство автобензинов в 2011 г. составило 36,7 млн т, увеличившись на 1,7% к уровню 2010 г. Доля высокооктановых бензинов в общем объеме производства автобензинов в 2011 г. составила 89,1%, увеличившись на 5,3 п.п. к уровню 2010 г.

Производство дизельного топлива в 2011 г. составило 70,6 млн т (рост на 0,3% к уровню 2010 г.), топочного мазута – 73,3 млн т (рост на 4,9% к уровню 2010 г.).

Глубина переработки нефти в 2011 г. составила 70,6%, снизившись на 0,5 п.п. относительно уровня 2010 г.

В январе-сентябре 2012 г. переработка нефти в России составила 197,6 млн т, увеличившись на 3,4% по сравнению с аналогичным показателем 2011 г. Глубина переработки нефти составила 71,4% (71,0% в январе-сентябре 2011 г.).

Производство автобензинов увеличилось на 3,6% до 28,4 млн т, при этом доля высокооктановых бензинов увеличилась с 88,3% в январе-сентябре 2011 г. до 92,0% в январе-сентябре 2012 г.

Производство дизтоплива снизилось на 3,1% до 51,8 млн т, производство топочного мазута увеличилось на 2,3% до 55,0 млн т.

##### **Экспорт нефти**

По данным ЦДУ ТЭК, в 2011 г. экспорт нефти из России снизился относительно 2010 г. на 2,0% и составил 242,1 млн т. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2011 г. 47,3% (в 2010 г. – 48,9%).

Экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2011 г. составил 212,2 млн т, снизившись на 3,9% относительно уровня 2010 г.

Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2011 г. составил 29,9 млн т, увеличившись 13,7% относительно уровня 2010 г. в связи с ростом поставок в Белоруссию на 40,5% (с 12,9 млн т в 2010 г. до

18,1 млн т в 2011 г.). Вместе с тем, поставки нефти на Украину сократились на 21,8% (с 6,0 млн т в 2010 г. до 4,7 млн т в 2011 г.).

В январе-сентябре 2012 г. экспорт нефти составил 180,3 млн т, сохранившись на уровне января-сентября 2011 г. (180,4 млн т). В том числе поставки в страны Дальнего зарубежья увеличились на 0,9% до 159,0 млн т. Поставки в страны Ближнего зарубежья – сократились на 6,1% до 21,3 млн т в связи с сокращением поставок на НПЗ Казахстана (на 27,7% до 4,4 млн т) и Украины (на 79,2% до 725 тыс.т), что было частично компенсировано увеличением поставок в Белоруссию (на 23,2% до 16,2 млн т).

### **Цены на нефть**

После достижения в июле 2008 г. исторического максимума в \$130/барр. цена нефти Urals резко снизилась до \$40/барр. в декабре 2008 г. в связи с сокращением спроса вследствие мирового финансового кризиса.

В течение 2009-2010 гг. происходил рост цены нефти Urals – с 43,2/барр. в январе 2009 г. до \$73,4/барр. в декабре 2009 г. (рост на 70%) и до \$89,5/барр. в декабре 2010 г. (рост на 21,9%).

Средняя за 2011 г. цена нефти Urals составила \$109,1/барр., что на 39,3% выше уровня 2010 г.

В течение 2011 г. цена нефти колебалась в диапазоне \$93,7-110,5/барр.: в январе цена нефти составила \$93,7/барр., к апрелю увеличилась до \$119,2/барр., в августе-декабре цена нефти составила \$107,3-110,5/барр. Основной причиной колебаний стали экономические проблемы в основных странах-потребителях (неблагоприятная макроэкономическая статистика в США, долговой кризис в Европе), нестабильность в нефтедобывающих странах Северной Африки и Ближнего Востока и прекращение поставок легкой низкосернистой нефти из Ливии.

В январе-сентябре 2012 г. средняя цена нефти Urals составила \$110,8/барр.

### **Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2007-2012 годах**

<b>Наименование показателя</b>	<b>Отчетный период</b>					
	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>9 мес. 2012</b>
Добыча нефти, млн тонн	491,3	488,5	494,2	505,1	511,4	386,6
Изменение к предыдущему году, %	2,2	-0,6	1,2	2,2	1,2	1,3
Проходка в бурении, тыс м	14 631	15 454	14 555	17 233	18 742	15 614
в т.ч. разведочное бурение	871	852	464	711	747	657
эксплуатационное бурение	13 761	14 603	14 091	16 522	17 995	14 957
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	156,5	157,8	158,8	159,4	160,4	162,5
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	130,9	132,7	132,9	135,0	136,9	138,5
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	16,3	15,9	16,3	15,3	14,7	14,8
Ввод новых скважин, ед.	5 201	5 584	5 231	5 802	6 146	4 428
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,6	9,3	9,3	9,4	9,3	9,6
Средний дебит новых скважин, т/сут	43,5	41,9	43,2	43,4	40,2	37,7
Переработка нефти, млн тонн	227,7	235,7	235,5	248,8	256,4	197,6
Изменение к предыдущему году, %	4,1	3,5	-0,1	5,6	3,1	3,4
Глубина переработки нефти, %	71,4	71,9	71,8	71,1	70,6	71,4
Производство автобензинов, млн тонн	35,0	35,5	35,8	36,1	36,6	28,4
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	74,3	77,3	82,5	83,8	89,1	92,0
Экспорт нефти, млн тонн	253,0	237,3	246,0	247,0	242,1	180,3
Изменение к предыдущему году, %	2,8	-6,2	3,7	0,4	-2,0	0,0
Цена нефти Urals, \$/барр.	69,4	94,5	61,0	78,3	109,1	110,8

Источник: ЦДУ ТЭК

#### **4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента**

**Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента, и результаты такой деятельности.**

На протяжении последних пяти лет ОАО «НК «Роснефть» имела динамичное развитие. Основные факторы, оказавшие влияние на деятельность Эмитента, можно объединить в две группы. Первая – это

производственные факторы, вторая – экономические, связанные, в основном, с макроэкономической ситуацией в стране и конъюнктурой цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке.

Объемные показатели добычи, переработки и реализации углеводородов являются более стабильными и прогнозируемыми. Факторы, оказывающие влияние на производство, зависят от горно-геологических и климатических условий регионов деятельности, технического состояния объектов добычи, переработки и реализации нефти, газа и нефтепродуктов, а также приобретения новых и продажи существующих активов Эмитента.

За 2006-2011 годы ОАО «НК «Роснефть» увеличила объем добычи нефти в 1,5 раза, что связано с приобретением и вводом в эксплуатацию новых добывающих активов. Объем первичной переработки нефти Компании на НПЗ РФ в 2011 году увеличился в 2,1 раза относительно 2006 года. Объем переработки Компании увеличился в связи с приобретением ряда нефтеперерабатывающих заводов, а также проведением реконструкции и модернизации действующих НПЗ, что позволило существенно повысить качество и ассортимент производимых нефтепродуктов. В мае 2011 года приобретена 50%-ая доля в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии, что позволит увеличить объем переработки нефти Компании на 11,6 млн. тонн в год. Объем первичной переработки нефти Компании в 2011 году с учетом доли переработки в приобретенных НПЗ в Германии увеличился в 2,4 раза относительно 2006 года.

За январь-сентябрь 2012 года добыча нефти по Компании возросла на 2,4%, что обеспечено наращиванием объемов работ на Ванкорском месторождении и проведением геолого-технических мероприятий по поддержанию добычи нефти на месторождениях в Западной Сибири. Объем переработки нефти на НПЗ Компании (включая долю переработки на 4-х НПЗ в Германии, приобретенных в 2011 году) увеличился относительно аналогичного периода 2011 года на 9%.

Основными макроэкономическими факторами, влияющими на результаты деятельности Эмитента, являются следующие:

### **Изменение цен на нефть и нефтепродукты на международном рынке**

Изменение мировых цен на нефть и нефтепродукты оказывает существенное влияние на операционные результаты деятельности Компании.

Конъюнктура цен на мировом рынке нефти в 2010 году была более благоприятной по сравнению с 2009 годом: среднегодовая цена нефти марки URALS составила 78,2 долл./барр., превысив в 1,3 раза показатель 2009 года, за этот же период среднегодовые цены на прямогонный бензин, дизельное топливо, авиакеросин и мазут в Северо-Западной Европе возросли в 1,3 раза и составили соответственно 711 долл./т, 672 долл./т, 722 долл./т и 441 долл./т.

Вслед за мировыми ценами возросли цены реализации продукции Компании: в рублевом эквиваленте средняя экспортная цена нефти Компании (включая пошлину) за 2010 год возросла до 16,9 тыс.руб./т с 13,4 тыс.руб./т в 2009 году (в 1,3 раза), средняя экспортная цена нефтепродуктов Компании увеличилась до 16,8 тыс.руб./т с 13,5 тыс.руб./т в 2009 году (в 1,2 раза).

В 2011 году ценовая конъюнктура на мировом рынке нефти удерживалась на высоком уровне: средняя цена нефти марки URALS составила 109,1 долл./барр., превысив в 1,4 раза уровень 2010 года, цены на дизельное топливо, авиакеросин, прямогонный бензин и мазут в Северо-Западной Европе увеличились до 934 долл./т (в 1,4 раза), 1 012 долл./т (в 1,4 раза), 929 долл./т (в 1,3 раза) и 607 долл./т (в 1,4 раза) соответственно.

В рублевом эквиваленте средняя экспортная цена реализации нефти Компании в дальнее зарубежье (с пошлиной) за 2011 год составила 23,3 тыс.руб./т, увеличившись в 1,4 раза относительно уровня 2010 года; средняя экспортная цена реализации корзины нефтепродуктов Компании составила 22 тыс.руб./т и возросла в 1,3 раза, внутренние цены на нефтепродукты увеличились в среднем до 19,6 тыс.руб./т (в 1,2 раза).

Средняя мировая цена нефти марки BRENT за январь-сентябрь 2012 г. составила 112,1 долл./барр против 111,9 долл./барр в аналогичном периоде 2011 года. Цена нефти марки URALS за январь-сентябрь 2012 года возросла на 1,4% относительно соответствующего периода прошлого года и составила 110,8 долл./барр. Мировые цены на нефтепродукты в Северо-Западной Европе изменились разнонаправленно: цены на дизельное топливо, авиакеросин и мазут возросли до 955 долл./т (+2,7%), 1 026 долл./т (+1,2%) и 642 долл./т (+6,7%) соответственно. Цены на прямогонный бензин незначительно снизились к соответствующему периоду 2011 года - до 932 долл./т (-1,7%) .

Тенденции цен реализации нефти и нефтепродуктов Компании определяются изменением мировых цен с учетом факторов составляющих. Цены внутреннего рынка зависят от экспортной альтернативы и учитывают ряд внутренних факторов, в том числе сезонный фактор спроса, рост акцизов на нефтепродукты и др.

Ценовой фактор оказывает комплексное влияние на финансовые результаты Компании, так как рост мировых цен на нефть и нефтепродукты, помимо увеличения выручки, приводит к существенному росту фискальной нагрузки в виде экспортных пошлин и НДС.

### **Обменный курс рубля к доллару США**

Другим комплексным фактором, оказывающим влияние на результаты деятельности Эмитента, является курс доллара США к рублю. Поскольку значительная часть выручки Компании от продажи нефти и нефтепродуктов номинирована в долларах США, а основная часть расходов номинирована в рублях, то укрепление рубля по отношению к доллару оказывает отрицательное влияние на операционные результаты Роснефти, так как приводит к снижению выручки в рублевом выражении. И наоборот, ослабление рубля приводит к росту выручки Компании.

В 2010 году среднегодовой обменный курс доллара США к рублю снизился до 30,4 руб./долл., на 4,3% по сравнению с 31,7 руб./долл. в 2009 году. Падение курса доллара (укрепление рубля) частично сократило эффект увеличения валютной выручки в результате роста мировых цен на нефть и нефтепродукты.

За 2011 год средний обменный курс доллара США к рублю снизился до 29,4 руб./долл., на 3,2% по сравнению с 2010 годом (30,4 руб./долл.).

За январь-сентябрь 2012 года средний обменный курс доллара США к рублю вырос до 31,1 руб./долл., или на 8,1% относительно аналогичного периода 2011 года (28,8 руб./долл.).

Переоценка валютной задолженности в связи с колебанием валютного курса на конец периода приводит к образованию курсовых разниц. Ослабление рубля (рост курса доллара) способствует образованию отрицательной курсовой разницы и соответствующему сокращению чистой прибыли Компании. Укрепление национальной валюты (падение курса доллара) способствует образованию положительной курсовой разницы и соответствующему увеличению чистой прибыли Компании. Курс доллара на конец периода составил 30,9 руб./долл. и снизился против курса 32,2 руб./долл. на начало периода. В результате за 9 месяцев 2012 г. сформировалась прибыль от положительной курсовой разницы против отрицательной курсовой разницы в соответствующем периоде 2011 года.

### **Темпы инфляции и тарифы естественных монополий**

Темпы инфляции и роста транспортных тарифов естественных монополий оказывают значительное влияние на уровень операционных затрат Компании.

В 2010 году рост потребительских цен к декабрю 2009 года составил 8,8%, рост цен производителей к декабрю 2009 года составил 16,7%. Среднегодовые индексы роста цен составили соответственно 6,8% и 12,4%.

В 2011 году потребительские цены возросли к декабрю 2010 года на 6,1%, а цены производителей - на 12,1%. Среднегодовые индексы роста цен составили соответственно 8,5% и 17,8%;

За 9 месяцев 2012 года инфляция потребительских цен составила 5,2% к декабрю 2011 года (4,6% к аналогичному периоду 2011 года), а цены промышленных производителей возросли на 9,4% к декабрю 2011 года (на 6,8% к аналогичному периоду 2011 года).

В 2010 году рост среднего тарифа на электроэнергию (без населения) по РФ составил 18,6% против 20,1% в 2009 году.

За 2011 год рост среднего тарифа на электроэнергию составил 13,4%.

С 1 июля 2012 г. тариф на электроэнергию в РФ (без населения) был увеличен на 15%, в результате среднегодовой рост тарифа за январь-сентябрь 2012 года составил 5% к аналогичному периоду 2011 года.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет транспортировку продукции по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» и по железнодорожной системе ОАО «РЖД». Индексация базовых тарифов транспортировки определяется Федеральной службой по тарифам, которые устанавливаются для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от его протяженности и иных факторов. Железнодорожные тарифы зависят от веса, вида груза и от расстояния транспортировки.

Транспортные расходы составляют около 40% от операционных затрат Компании (без учета налогов) и оказывают существенное влияние на величину прибыли.

В 2010 году индексация транспортных тарифов проводилась трижды: в январе-феврале, августе и декабре. В результате рост транспортных тарифов к декабрю 2009 года практически по всем направлениям реализации продукции превысил инфляцию и стал основной причиной увеличения транспортных расходов Компании:

- для трубопроводной транспортировки нефти – 31,6% (21% в среднем к 2009 году);
- для трубопроводной транспортировки нефтепродуктов – 10,4% для экспортных направлений (13,9% в среднем к 2009 году) и 2,2% для внутренних поставок (5,3% в среднем к 2009 году);
- для транспортировки нефти и нефтепродуктов ж/д транспортом – 9,4% (12,5% в среднем к 2009 году).

В 2011 году индексация транспортных тарифов к декабрю 2010 года практически для всех направлений реализации также была выше инфляции:

- для трубопроводной транспортировки нефти – 8% (13,1% в среднем к 2010 году);
- для трубопроводной транспортировки нефтепродуктов – 9,5% для экспорта (10,4% в среднем к 2010 году) и 5,9% для внутреннего рынка (6,1% в среднем к 2010 году);
- для транспортировки нефти и нефтепродуктов ж/д транспортом – на 8%.

С 1 января 2012 г. была проведена индексация тарифов ОАО «АК «Транснефть» на перекачку нефтепродуктов в среднем на 6% для всех направлений. С 01.08.2012 г. трубопроводные тарифы на транспортировку нефтепродуктов были вновь повышены для внутреннего рынка - на 5,4% и для экспорта - на 3%. В результате общий рост тарифов на транспортировку нефтепродуктов к декабрю 2011 г. составил 9,2% - для экспортных направлений (6,7% в среднем к январю-сентябрю 2011 года) и 11,7% - для внутреннего рынка (7,3% в среднем к январю-сентябрю 2011 года), что существенно выше инфляции потребительских цен в РФ за прошедший период 2012 года.

Несмотря на то, что в прошедшем периоде 2012 г. индексация тарифов ОАО «АК «Транснефть» на транспортировку нефти не проводилась, среднегодовое увеличение тарифов относительно аналогичного периода 2011 г. составило 7,7% с учетом внеплановой индексации тарифов в конце 2011 г.

Тарифы ОАО «РЖД» были увеличены с января 2012 г. в среднем на 6%.

### **Налогообложение**

*Изменение ставок налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и экспортных пошлин.*

НДПИ и экспортные пошлины рассчитываются на основе цен на нефть на международном рынке. Изменение ставок НДПИ и экспортных пошлин в значительной степени нивелирует, как положительный, так и отрицательный эффект изменения цен на нефть на финансовые результаты Эмитента.

В 2010 году средняя установленная ставка НДПИ на нефть составила 3 074 руб./т, увеличившись в 1,3 раза относительно 2009 года, за счет роста цены на нефть. Средняя ставка экспортной пошлины на нефть составила в 2010 году 273,6 долл./т, увеличившись в 1,5 раза по сравнению с 2009 годом. Ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты составила 196,6 долл./т, на темные - 105,9 долл./т, что в 1,5 раза выше средних ставок за 2009 год.

В 2011 году средняя установленная ставка НДПИ на нефть составила 4 455,3 руб./т, увеличившись в 1,45 раза к уровню 2010 года за счет роста мировой цены на нефть марки URALS. Ставка экспортной пошлины на нефть в Дальнее зарубежье составила в 2011 году 408,9 долл./т, увеличившись в 1,5 раза по сравнению с 2010 годом. С октября 2011 года в формуле вывозной таможенной ставки пошлины на нефть был снижен уровень предельной ставки с 65% до 60%. Ставки экспортных пошлин на светлые и темные нефтепродукты (кроме автобензинов и нефти) были установлены на уровне 66% от ставки пошлины на нефть и составили в среднем за 2011 год 274,1 долл./т - на светлые (кроме нефти и автобензинов) и 208,2 долл./т - на темные нефтепродукты, что соответственно в 1,4 раза и в 2 раза выше средних ставок 2010 года. С 01.05.2011 г. и с 01.06.2011 г. установлены экспортные пошлины на автобензины и нефть на уровне 90% от ставки пошлины на нефть. В результате средняя за 2011 год ставка пошлин на автобензин и нефть составила 341,3 долл./т.

За 9 месяцев 2012 года средняя установленная ставка НДПИ на нефть составила 5 086 руб./т, увеличившись на 16,4% относительно аналогичного периода 2011 года за счет роста цены на нефть, а также в результате повышения базовой ставки НДПИ с 419 руб/т до 446 руб/т. При этом темп роста расходов Компании на НДПИ был выше в связи с отменой льготного налогового режима для Ванкорского месторождения, действовавшего в 2011 году.

Ставка экспортной пошлины на нефть в Дальнее зарубежье составила за 9 месяцев 2012 года 403,5 долл./т, снизившись на 1,8% относительно аналогичного периода 2011 года, что обусловлено снижением предельной ставки до 60%. Ставка экспортной пошлины на светлые и темные нефтепродукты составила за январь-сентябрь 2012 года 266,2 долл./т, что соответственно на 3,8% ниже и на 41% выше аналогичного периода 2011 года. Существенный рост ставок на темные нефтепродукты обусловлен изменением таможенного законодательства, предусматривающего увеличение экспортных ставок пошлин на темные нефтепродукты с 47% до 66% от ставки на нефть. Снижение ставки пошлины на светлые нефтепродукты (кроме автобензинов и нефти) обусловлено снижением ставок с 67% до 66% от ставки пошлины на нефть. Ставки экспортных пошлин на автобензины и нефть сохранились на уровне 90% от ставки экспортной пошлины на нефть и составили за январь-сентябрь 2012 года 363,1 долл./т, увеличившись к соответствующему периоду 2011 года на 8,7%.

С 1 января 2012 года акцизные ставки на нефтепродукты повышались дважды:

- с 01.01.2012 г. на высокооктановые бензины - от 28,9% до 32,7% в зависимости от класса, на нефть - на 28,5%, на дизельное топливо - от 48,9% до 58,5% в зависимости от класса, на масла - на 29,7%;
- с 01.07.2012 г. были повышены ставки акцизов на бензины качества ниже класса 3,4,5 - на 6,5%, на дизельное топливо качества класса ниже 3,4,5 - на 4,9%. Ставки акцизов на продукцию класса 3 возросли по автобензину - на 6,8% и по дизельному топливу - на 12,7%. При этом ставки акцизов на нефтепродукты класса 5 были понижены по автобензину - на 24,6% и по дизтопливу - на 16,8%. Ставки на продукцию класса 4 и на нефть остались без изменения.

Рост акцизов на внеклассовую продукцию, в условиях незавершенности модернизации НПЗ Компании под требования Технического регламента по производству продукции в соответствии с европейским стандартом качества класса 5, а также в условиях политики сдерживания внутренних цен на нефтепродукты, снижает доходность Компании в виду отсутствия технологических возможностей по



производству классовой продукции и невозможности повышения цен на нефтепродукты на величину роста ставок акцизов.

Эмитент управляет производственными затратами. Вопрос оптимизации затрат находится под постоянным контролем и позволяет частично компенсировать негативное влияние инфляционных процессов на результаты деятельности Компании.

В 2010 году, в условиях значительного наращивания объемов работ в нефтегаздобыче, рост затрат на добычу 1т нефти относительно 2009 года составил 5,6%, что ниже среднего уровня инфляции по стране.

В 2011 году эмитент осуществил большой спектр мероприятий по оптимизации производственных затрат и повышению эффективности деятельности. В результате произошедший рост эксплуатационных расходов в 2011 году обусловлен, в основном, вводом новых объектов в рамках реализуемой программы модернизации НПЗ и вводом новых мощностей в нефтегаздобыче.

В январе-сентябре 2012 года Компания продолжила работу в данном направлении. Реализация энергосберегающих мероприятий, оптимизация норм расхода сырья, материалов и оптимизация численности работающих - основные факторы, способствующие сдерживанию роста затрат.

#### **4.6.2. Конкуренты эмитента**

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние общества, представляя собой одну из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний Российской Федерации, являются активными участниками рынков нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ОАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть». Однако прямая конкуренция на внешнем рынке отсутствует, так как все российские производители имеют экспортный график транспортировки нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации, основанный на принципе равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов и терминалов в морских портах. Реализация нефти на внутреннем рынке незначительна.

География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», приурочена к регионам расположения предприятий сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС/АЗК) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.

Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах. Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставке нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках является российские вертикально-интегральные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть», ОАО «Татнефть».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных технических регламентов и стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения.

Что касается розничного сектора, то товарный знак ОАО «НК «Роснефть» является одним из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности. В течение ряда лет ОАО «НК «Роснефть» осуществляет широкую реконструкцию мощностей Комсомольского нефтеперерабатывающего завода, оператором которого в настоящее время является ООО «РН-Комсомольский НПЗ» и модернизацию мощностей Туапсинского НПЗ, оператором которых является ООО «РН-Туапсинский НПЗ». Продолжаются работы по реконструкции и модернизации других нефтеперерабатывающих заводов Компании, что в целом позволит в дальнейшем улучшить качество выпускаемой продукции и повысить ее конкурентоспособность.

## V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

### 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

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

#### 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Некипелов Александр Дмитриевич*  
(председатель)

Год рождения: *1951*

Образование:

*высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	настоящее время	Российская академия наук	Вице-президент
2004	настоящее время	Московская школа экономики МГУ им. М.В.Ломоносова	Директор
2006	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2008	2012	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0,0003*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0,0003*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений 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:

*Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось*

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

процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Лаверов Николай Павлович*

Год рождения: *1930*

Образование:

*высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1991	настоящее время	Российская академия наук	Вице-президент
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров, независимый директор
2012	настоящее время	ОАО "Росгеология"	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений 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:

*Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось*

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

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Рудлофф Ханс-Йорг*

Год рождения: *1940*

Образование:

*высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1993	настоящее время	Landeskreditbank Baden-Wuerttemberg	Член Консультативного совета
1995	настоящее время	TBG Holdings NV (Thyssen-Bornemisza Group)	Член Наблюдательного совета
1996	2011	Novartis AG	Член Совета директоров, заместитель Председателя Правления

1998	2012	Barclays Capital	Председатель Правления
2000	настоящее время	Marcuard S.A.	Председатель
2000	настоящее время	EnBW Energie Baden-Wurttemberg	Член Консультативного совета
2001	2010	BlueBay Asset Management plc	Неисполнительный председатель
2002	2009	ОАО «РБК Информационные системы»	Член Совета директоров
2003	настоящее время	ABD Capital S.A.	Исполнительный директор
2004	2012	Thybo Investments Limited	Директор
2005	2011	International Capital Market Association	Председатель Совета
2006	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2007	2007	Escada AG	Председатель Наблюдательного совета
2007	настоящее время	New World Resources N.V.	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров, независимый директор
2012	настоящее время	Barclays Investment Bank	Председатель

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0048**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0048**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Шишин Сергей Владимирович**

Год рождения: **1963**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1980	2007	Служба в КГБ СССР, ФСБ России	Военнослужащий

2007	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Старший вице-президент
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров, независимый директор
2011	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета
2011	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Варниг Артур Маттиас**

Год рождения: **1955**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ОАО "АБ "Россия"	Член Совета директоров
2006	настоящее время	Норд Стрим АГ (Швейцария)	Управляющий директор
2007	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft	Член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	GAZPROM Schweiz AG	Председатель Административного совета
2011	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2012	настоящее время	Объединенная компания "Российский алюминий"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Кузовлев Михаил Валерьевич**

Год рождения: **1966**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	Русский Коммерческий Банк (Кипр) Лтд.	Исполнительный управляющий директор
2008	2011	ОАО Банк ВТБ	Первый заместитель Президента - Председателя Правления
2008	настоящее время	Русский Коммерческий Банк (Кипр) Лтд.	Председатель Совета директоров
2010	2012	ОАО "РЖД"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ВТБ Лизинг"	Член Совета директоров
2011	2011	ОАО "Банк Москвы"	Первый вице-президент, Президент
2011	настоящее время	ОАО "Банк Москвы"	Президент-Председатель Правления
2011	настоящее время	ОАО "Столичная страховая группа"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Худайнатов Эдуард Юрьевич**

Год рождения: **1960**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	Генеральный директор
2008	2010	ОАО "Стройтрансгаз"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент, Первый Вице-президент
2009	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2009	2010	ЗАО с участием иностранных инвесторов "Влакра"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ЗАО "РН-Астра"	Председатель Наблюдательного совета
2010	2012	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления
2010	2012	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ООО "Арктический научный центр"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Первый вице-президент, Заместитель Председателя Правления
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "ОСК"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0605**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0605**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Шугаев Дмитрий Евгеньевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2008	ОАО "Рособоронэкспорт"	Консультант заместителя генерального директора, Помощник первого заместителя генерального директора, Руководитель аппарата генерального директора
2008	2010	ОАО "Транспортно-выставочный комплекс "Россия", МО, г. Жуковский	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО "Авиасалон", МО, г. Жуковский	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Государственная корпорация "Ростехнологии"	Руководитель аппарата генерального директора, Заместитель генерального директора
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Национальный центр авиастроения", МО, г. Жуковский	Член Наблюдательного совета
2009	2010	ООО "Маркетинговые инвестиционные проекты", г. Москва	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Концерн "Радиоприбор"	Член совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Транспортно-выставочный комплекс "Россия", МО, г. Жуковский	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "Маркетинговые инвестиционные проекты", г. Москва	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "РТ-Экспо"	Член совета директоров
2011	2011	ОАО "РАО Энергетические системы Востока", Амурская область, г.	Член Совета директоров



		Благовещенск	
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", г. Москва	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Научно-производственное объединение "Сатурн", Ярославская область, г. Рыбинск	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Щербович Илья Викторович**

Год рождения: **1974**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2007	UFG Limited	Член Совета директоров, член Правления
2003	2007	Deutsche UFG	Президент
2006	2007	Deutsche Bank, Россия	Член Совета директоров, член Правления, Глава инвестиционного бизнеса
2007	настоящее время	Группа компаний UCP	Президент
2007	настоящее время	ООО "Юнайтэд Кэпитал Партнерс Эдвайзори"	Президент
2008	настоящее время	ООО "Юнайтэд Кэпитал Партнерс Эдвайзори"	Член Правления
2011	настоящее время	ООО "Уралмаш Нефтегазовое Оборудование Холдинг"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Совета директоров

	время		
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

## 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Сечин Игорь Иванович**

Год рождения: **1960**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2008	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации - помощник Президента Российской Федерации
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета

2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления
2012	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений 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:

*Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось*

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

*Лицо указанных должностей не занимало*

### 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*  
(председатель)

Год рождения: 1960

Образование:

*высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2008	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации - помощник Президента Российской Федерации
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Председатель Совета директоров, член Совета

			директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления
2012	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений 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:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: **Худайнатов Эдуард Юрьевич**

Год рождения: **1960**

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	Генеральный директор
2008	2010	ОАО "Стройтрансгаз"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент, Первый Вице-президент
2009	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2009	2010	ЗАО с участием иностранных инвесторов "Влакра"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ЗАО "РН-Астра"	Председатель Наблюдательного совета
2010	2012	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления
2010	2012	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров
2011	настоящее	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

	время		
2011	настоящее время	ООО "Арктический научный центр"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Первый вице-президент, Заместитель Председателя Правления
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "ОСК"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0605**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0605**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Авдеев Дмитрий Викторович**

Год рождения: **1973**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ООО "Морган Стэнли Банк"	Исполнительный директор Инвестиционно-банковского управления
2008	2010	ЗАО "Интегра Менеджмент"	Главный финансовый директор
2010	2012	ООО "Морган Стэнли Банк"	Управляющий Директор Инвестиционно-банковского управления
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент, член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0037**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0037**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений 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:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

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

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Гиляев Гани Гайсинович*

Год рождения: *1956*

Образование:

*высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "Удмуртнефть"	Генеральный директор
2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Директор Департамента нефтегазодобычи
2009	2010	ООО "РН-Энерго"	Член Совета директоров
2009	2011	ЗАО "Инзэрнефть"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "НК "Роснефть"	И.о. вице-президента
2010	2011	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Дагнефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2010	настоящее время	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "РН "Ингнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ВЧНГ"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2011	настоящее время	ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"	Член Совета директоров, Председатель Совета

			директоров
2011	настоящее время	ОАО "Удмуртнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	2012	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубанские магистральные сети"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Востсибнефтегаз"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ЗАО "РН-Астра"	Член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0032**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0032**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Каланда Лариса Вячеславовна**

Год рождения: **1964**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент".	Вице-президент
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент
2006	2007	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	ВРИО Генерального директора
2008	2009	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2009	2012	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Правления
2009	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета

	время		
2009	2012	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2010	2012	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ООО "Арктический научный центр"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0118**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0118**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Касими́ро Дидье**

Год рождения: **1966**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Директор по маркетингу и внедрению стратегии
2008	2008	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Вице-президент по бизнес маркетингу и развитию нового бизнеса
2008	2010	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Вице-президент по коммерческой деятельности и стратегии
2009	2009	ООО "Лоялти Партнерс Восток"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ООО "ТНК-ВР Коммерс", Украина	Председатель Правления, Главный Управляющий директор
2011	2012	ООО "ТНК-ВР Коммерс", Украина	Главный Управляющий директор, Президент
2010	2011	Американская Торговая Палата в Украине	Директор, член Совета



			директоров
2011	2012	Американская Торговая Палата в Украине	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	2011	Британско-Украинская Торговая Палата в Украине	Директор, член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент, член Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений 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:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Лазарев Петр Иванович***

Год рождения: ***1967***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник отдела вексельных и инвестиционных программ Финансового департамента, заместитель директора Департамента – начальник отдела ценных бумаг Финансового департамента, Руководитель Казначейства, Финансовый директор
2005	настоящее время	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ООО "ЮКОС-Москва"	Генеральный директор
2008	настоящее время	ЗАО "ЮКОС-М"	Генеральный директор
2010	2012	ООО "Охабанк"	Член Совета директоров
2010	2011	НПФ "Нефтегарант"	Член Совета фонда
2011	настоящее время	НПФ "Нефтегарант"	Председатель Совета фонда

2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	член Правления
2012	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "Нефтепромлизинг"	Председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0011**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0011**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Мухитов Наиль Мансурович**

Год рождения: **1965**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент - руководитель Службы безопасности
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Павлов Игорь Владимирович**

Год рождения: **1967**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "АНХК"	Директор завода масел
2008	2012	ОАО "АНПЗ ВНК"	Генеральный директор
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, Вице-президент
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"	И.о. Генерального директора

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,000003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,000003**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений 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:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

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

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Перепелкин Алексей Юрьевич**

Год рождения: **1970**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	Федеральная налоговая служба	Начальник сводно-аналитического управления
2007	2009	Министерство обороны Российской Федерации	Советник Министра, начальник Главного правового управления
2009	2012	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности,

			член Правления
2009	2010	ОАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Председатель Совета директоров
2010	2012	ОАО "МРСК Центра"	Председатель Совета директоров
2010	2012	ОАО "Управление ВОЛС-ВЛ" (до переименования - ОАО "Центр оптимизации расчетов ЕЭС")	Председатель Совета директоров
2010	2012	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2011	2012	ОАО "МРСК Юга"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2011	2012	ОАО "МРСК Волги"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2012	2012	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Руководитель Аппарата Президента, член Правления
2012	настоящее время	ОАО "Институт "ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ"	Член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений 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:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

**5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента**

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0

Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>0</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Годовым (по итогам 2011 г.) общим собранием акционеров 20.06.2012 г. было принято решение об утверждении вознаграждения следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи пакета акций в размере:*

- Некипелову Александру Дмитриевичу – 28 944 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
- Костину Андрею Леонидовичу - 26 925 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
- Рудлоффу Хансу-Йоргу – 26 925 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
- Шишину Сергею Владимировичу - 24 906 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
- Токареву Николаю Петровичу – 22 213 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
- Шугаеву Дмитрию Евгеньевичу - 22 213 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
- Богданову Владимиру Леонидовичу - 17 408 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
- Варнигу Маттиасу - 16 260 штук акций ОАО «НК «Роснефть».

*Также было принято решение об утверждении компенсации расходов членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», связанных с исполнением членами Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» своих функций, а именно: проживание, питание, а также проезд, включая услуги зала VIP, другие сборы и тарифы за обслуживание воздушным и (или) железнодорожным транспортом.*

*Обязательство Общества по выплате указанным членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи им акций Общества исполнено 02.08.2012 года.*

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>0</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Вознаграждение, премии или оплата труда в иной форме членам Правления Компании за работу в органах управления НК «Роснефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО «НК «Роснефть», Советы директоров дочерних обществ) не выплачивается.*

#### **5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

*Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента осуществляется: Ревизионной комиссией, Комитетом Совета директоров по аудиту, органами управления, менеджментом Компании и Департаментом внутреннего аудита.*

**Ревизионная комиссия:**

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Членом Ревизионной комиссии может быть как акционер Общества, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

В компетенцию Ревизионной комиссии входит:

– проверка финансовой документации Общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;

– анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;

– проверка правильности исполнения планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утверждаемых Советом директоров Общества;

– проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли Общества за отчетный финансовый год, утвержденного общим собранием акционеров;

– анализ финансового положения Общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния Общества, выработка рекомендаций для органов управления Обществом;

– проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашений прочих обязательств;

– подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;

– проверка правомочности Президента по заключению договоров от имени Общества;

– проверка правомочности решений, принятых Советом директоров, Президентом, Правлением, 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:

– в ходе проверки (ревизии) требовать от органов управления Общества, руководителей структурных подразделений Общества, руководителей филиалов и представительств, предоставления информации (документов и материалов), необходимой для проведения проверки;

– требовать от Президента, членов Совета директоров, членов Правления, лиц, выполняющих управленческие функции, руководителей структурных подразделений Общества, руководителей филиалов и представительств, материально ответственных лиц, работников Общества устные и письменные объяснения по вопросам, возникающим в ходе проведения проверок;

– ставить перед органами управления Общества вопрос о привлечении к материальной и дисциплинарной ответственности работников Общества, включая должностных лиц, в случае выявления факта нарушения ими Устава, внутренних документов Общества, должностных инструкций;

– требовать в порядке, установленном действующим законодательством, созыва заседаний Совета директоров, созыва внеочередного общего собрания акционеров в случаях, когда выявленные в ходе проверки нарушения нанесли или могут нанести ущерб интересам Общества, а принятие необходимых решений входит в компетенцию указанных органов управления обществом.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год (плановая проверка), либо во всякое время по решению или требованию лиц, обладающих правом инициировать такую проверку (ревизию) в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом, а также Положением о ревизионной комиссии Общества (внеочередная проверка).

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением общего собрания акционеров эмитента от 19.06.2009 (протокол б/н).

**Комитет Совета директоров по аудиту:**

В рамках полномочий, делегированных Советом директоров, Комитет Совета директоров по аудиту:

- обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудитором, независимым оценщиком, Ревизионной комиссией, Департаментом внутреннего аудита, исполнительными органами и

структурными подразделениями финансово-экономического блока;

- оценивает качество оказываемых услуг аудитора и соблюдение им требований аудиторской независимости, а также координирует работу аудитора Компании и Департамента внутреннего аудита для обеспечения полноты аудиторского покрытия;

- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета;

- осуществляет надзор за процедурами внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценивает их эффективность;

- осуществляет надзор за эффективностью работы структурных подразделений, осуществляющих функции внутреннего контроля и внутреннего аудита;

- осуществляет предварительное рассмотрение и подготовку проектов решений Совета директоров по следующим вопросам:

- предварительное утверждение годового отчета Общества;

- определение размера оплаты услуг аудитора;

- рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков по результатам финансового года, по размеру дивиденда по акциям и порядку их выплаты;

- согласование внутренних процедур Общества по управлению рисками, анализ эффективности таких процедур, обеспечение их соблюдения;

- осуществление надзора за процедурами внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценивает их эффективность;

- утверждение положения о процедурах внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе утверждение положения о внутривозвратном контроле, документальных проверках и ревизиях;

- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

- принятие решения о проверке Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;

- предварительно рассматривает финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) или Общепринятыми стандартами бухгалтерского учета США (US GAAP), а также материалы, в которых содержится информация о результатах указанной отчетности, раскрываемые Обществом инвесторам;

- предварительно рассматривает годовую бухгалтерскую отчетность (юридического лица и консолидированную) Общества, подготовленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета;

- осуществляет разработку предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля и оценку эффективности управления рисками, подготовку предложений по совершенствованию системы управления рисками совместно с исполнительными органами Общества и Департаментом внутреннего аудита Общества;

- осуществляет выработку рекомендаций по одобрению нестандартных операций (операций, не предусмотренных планами финансово-хозяйственной деятельности Общества), либо сделок, которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» и Положением о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, утвержденных решением Совета директоров эмитента 18.10.2008 (протокол № 5).

**Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)**

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Эмитентом создана служба внутреннего аудита - **Департамент внутреннего аудита**.  
Количественный состав Департамента внутреннего аудита: 28 человек.

Департамент внутреннего аудита создан в рамках проводимой в Компании работы по совершенствованию внутреннего контроля и аудита на основании решения Совета директоров эмитента от 23.06.2011 года путём объединения Контрольно-ревизионного управления (создано 31.05.1999 года), Управления внутреннего аудита (создано 31.05.2007 года) и создания нового Управления методологии внутреннего аудита.

*Ключевые сотрудники Департамента внутреннего аудита:  
Рай Светлана Петровна - Директор Департамента внутреннего аудита.*

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

**Основными задачами Департамента внутреннего аудита являются:**

- оценка эффективности системы внутреннего контроля Компании на корпоративном уровне и уровне бизнес-процессов;
- контроль эффективности реализуемых Компанией инвестиционных проектов;
- проведение ревизий финансово-хозяйственной деятельности Компании, её дочерних и зависимых обществ;
- оценка эффективности управления рисками и разработка рекомендаций по совершенствованию процессов управления рисками;
- оценка эффективности управленческих процессов Компании и дочерних (зависимых) обществ Компании и разработка рекомендаций по их совершенствованию.

**Основными функциями Департамента внутреннего аудита являются:**

- взаимодействие с органами управления Компании, Ревизионной комиссией и внешними аудиторами Компании, ревизионными комиссиями (ревизорами) и аудиторами дочерних (зависимых) обществ Компании;
- предоставление отчета Комитету Совета директоров по аудиту о результатах деятельности Департамента в сроки, определенные планом работы Комитета;
- проведение оценки эффективности управления рисками и разработка рекомендаций по совершенствованию процессов управления рисками;
- проведение оценки эффективности системы внутреннего контроля на корпоративном уровне и уровне бизнес-процессов и консультирование руководства Компании по вопросам ее эффективности.

**Функции Департамента в области контрольно-ревизионной работы:**

- организация и проведение в установленном порядке комплексных ревизий и тематических проверок финансово-хозяйственной деятельности Компании, дочерних (зависимых) обществ Компании;
- подготовка по результатам проведенных ревизий, проверок материалов с предложениями Президенту Компании по устранению выявленных нарушений. Приказы, содержащие предложения в части возмещения причиненного материального ущерба, а также применения мер ответственности к лицам, допустившим соответствующие нарушения, подлежат согласованию с Департаментом правового обеспечения и Департаментом экономической безопасности в установленном порядке;
- типизация нарушений и недостатков, выявленных в процессе проводимых ревизий и проверок, подготовка системных предложений, направленных на предотвращение возникновения в будущем аналогичных нарушений;
- выявление совместно с Департаментом экономической безопасности Компании рисков злоупотребления служебным положением, мошенничества и иных видов хищений;
- осуществление мониторинга процесса устранения нарушений и недостатков, выявленных при проведении ревизий (проверок).

**Функции Департамента в области организации аудиторских проверок:**

- проведение аудиторских проверок по оценке эффективности бизнес-процессов, операционной, инвестиционной деятельности Компании и ее корпоративных сервисов (аудит финансовых процессов, ИТ-аудит, аудит процессов корпоративного управления);
- разработка рекомендаций по устранению выявленных аудиторскими проверками недостатков;
- осуществление мониторинга процесса выполнения рекомендаций по результатам аудита.

**Функции Департамента в области методологического обеспечения:**

- информационное обеспечение, консультации и методическое сопровождение деятельности работников Компании и дочерних (зависимых) обществ Компании в рамках компетенции Департамента;
- разработка и актуализация нормативной и методической базы: положений, инструкций, типовых программ проверок и методических рекомендаций по планированию, организации и проведению контрольных мероприятий Департаментом, контрольно-ревизионными подразделениями и подразделениями внутреннего аудита дочерних (зависимых) обществ Компании;
- разработка с применением риск-ориентированного подхода годового плана аудита и контрольно-ревизионной работы, определяющего приоритеты внутреннего аудита в соответствии с целями



Компании. Определение ресурсов, необходимых для выполнения плана. Мониторинг вносимых изменений в план в течение отчетного периода;

- осуществление контроля качества и оценка результатов проведенных Департаментом аудитов, ревизий и проверок;

- подготовка отчетов о выполнении годового плана аудита и контрольно-ревизионной работы Департамента;

- разработка программы повышения квалификации работников Департамента;

- анализ и классификация нарушений и недостатков, выявленных в процессе проводимых ревизий и проверок, подготовка системных предложений, направленных на предотвращение возникновения в будущем аналогичных нарушений.

#### **Подчинённость и подотчетность Департамента внутреннего аудита**

Департамент внутреннего аудита подчиняется непосредственно Президенту Компании и находится в оперативном подчинении Совета директоров Компании, Комитета Совета директоров по аудиту.

#### **Взаимодействие службы внутреннего аудита с исполнительными органами управления эмитента и Советом директоров эмитента**

Внутренний аудит осуществляется с целью оказания содействия органам управления Компании в повышении эффективности и результативности управленческих процессов, процессов управления рисками и контроля, а также выявление нарушений в деятельности Компании и дочерних (зависимых) обществ и контроль над их устранением.

Результаты внутреннего аудита представляются на рассмотрение Президенту Компании, являющемуся Председателем Правления.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Директор Департамента внутреннего аудита периодически отчитывается перед Комитетом Совета директоров по аудиту и Президентом Компании о целях, полномочиях и обязанностях внутреннего аудита, а также о ходе выполнения плана аудита и контрольно-ревизионной работы.

Существующий порядок подчинения Департамента внутреннего аудита по отношению к Комитету Совета директоров по аудиту и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения возложенных на Департамент функций и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

Для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур Департамент внутреннего аудита в ходе своей деятельности сотрудничает с внешними аудиторами.

#### **Эмитентом утверждён (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.**

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17.05.2006 года (протокол № 6) было утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 30.12.2011 года (протокол № 11) утверждено Положение об инсайдерской информации Компании в новой редакции.

Кроме того, в Компании действует Стандарт «Охрана сведений конфиденциального характера», новая редакция которого утверждена приказом ОАО «НК «Роснефть» от 30.12.2011 года № 758.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: [www.rosneft.ru/Investors/corpgov/](http://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/).

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Нозадзе Георгий Автандилович**  
(председатель)

Год рождения: **1979**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ООО "Бранан Энвайронмент"	Консультант
2007	настоящее время	Минэкономразвития России	Ведущий советник, референт, начальник отдела, заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2011	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Ревизионной комиссии
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Ревизионной комиссии
2012	настоящее время	ОАО "Газпром"	Член Ревизионной комиссии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Литвина Елена Юрьевна**

Год рождения: **1987**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Начальник отдела корпоративного управления Управления инновационных

			корпоративных технологий и организаций промышленного комплекса
2011	2012	ОАО "НТЦКС"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "РЖД"	Член Ревизионной комиссии
2011	2012	ОАО "ПО "Кристалл"	Член Ревизионной комиссии
2011	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Член Ревизионной комиссии
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2012	настоящее время	ОАО "ОАК"	Член Ревизионной комиссии

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений 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:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

**ФИО: Пахомов Сергей Александрович**

Год рождения: **1983**

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2012	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Специалист 1 разряда, ведущий специалист, консультант, советник, начальник отдела, заместитель начальника Управления
2008	2009	ОАО "ОСК"	Член Ревизионной комиссии
2008	2011	ОАО "Завод "Навигатор"	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО "Издательство "Воздушный транспорт"	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО Самарское предприятие вычислительной техники и автоматики"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Ревизионной комиссии
2010	2011	ОАО "Совкомфлот"	Член Ревизионной комиссии

2010	2011	ОАО "Московский завод "Электроцит"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2011	настоящее время	ОАО "ХМРСК"	Член Ревизионной комиссии
2012	2012	Контрольный Комитет города Москвы	Начальник Управления контроля градостроительства и земельно-имущественных отношений города Москвы
2012	настоящее время	Главное контрольное управление города Москвы	Заместитель руководителя

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений 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:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

**ФИО: Фисенко Татьяна Владимировна**

Год рождения: **1961**

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	Ростехнадзор	Заместитель начальника финансово-экономического управления
2006	2008	Росатом	Заместитель начальника управления ЯРБ
2008	2010	ОАО "Дальневосточная энергетическая управляющая компания" (ОАО "ДВЭУК")	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Минэнерго России	Директор Финансового департамента, Директор Департамента бюджетного планирования и учета
2009	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Ревизионной комиссии
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Югов Александр Сергеевич**

Год рождения: **1981**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Специалист 2 категории отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора, Специалист 1 категории Управления имущества организаций коммерческого сектора, Ведущий специалист Управления имущества организаций коммерческого сектора, Советник отдела имущества организаций промышленности и строительства Управления имущества организаций коммерческого сектора, Советник Управления имущества организаций коммерческого сектора, Заместитель начальника отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора, Начальник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья

			Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса, Заместитель начальника, Начальник Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса
2006	2009	ОАО "Тиком"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Ухтанефтегазгеология"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "ВНИИнефтехим"	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров)
2007	2009	ОАО "Всероссийский научно-исследовательский институт по переработке нефти" (ОАО "ВНИИ НП")	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "ВНИКТИНефтехимоборудование"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "СибНИИ НП"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика"	Член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Инжиниринговая нефтегазовая компания - Всероссийский научно-исследовательский институт по строительству и эксплуатации трубопроводов, объектов ТЭК (ОАО "ВНИИСТ")	Член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров)
2007	2010	ОАО "Арктикшельфнефтегаз"	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров)
2007	настоящее время	ОАО "Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности" (ОАО "ВНИПИнефть")	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "СНГЕО"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Пермнефтегеофизика"	Член Совета директоров (с 2009 г. по 2010 г. - Председатель Совета директоров)
2007	настоящее время	ОАО "СибНГФ"	Член Совета директоров (с 2009 г. по 2010 г. - Председатель Совета директоров)
2007	настоящее время	ОАО "Завод "Сланцы"	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров)
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Ревизионной комиссии
2008	2010	ОАО "РИКОС"	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров)

2008	2010	АО "АЛРОСА" (ЗАО)	Член Ревизионной комиссии
2008	2012	ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ЗАО "КТК-Р"	Член Ревизионной комиссии
2008	настоящее время	АО "КТК-К"	Член Ревизионной комиссии
2009	2009	ОАО "Иркутские электрические сети"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Омскоблгаз"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Росгазификация"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Норильскгазпром"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Камчатгазпром"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Энел ОГК-5"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Волгограднефтегеофизика"	Председатель Совета директоров (с 2011 г. - член Совета директоров)
2009	настоящее время	ОАО "Иркутская электросетевая компания"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2010	2011	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	Член Ревизионной комиссии
2010	2011	ОАО "РусГидро"	Член Ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "Газпром"	Член Ревизионной комиссии
2011	2012	ОАО "Охинская ТЭЦ"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Севморнефтегеофизика"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ЦГЭ"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Ростопром"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "Московский нефтемаслозавод"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "ТГК-5"	Член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений 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:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита**

ФИО: **Рай Светлана Петровна**

Год рождения: **1963**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	Начальник юридического отдела; начальник правового управления; заместитель генерального директора по правовым вопросам
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Советник по вопросам землеустройства и разрешительной документации; начальник Контрольно-ревизионного управления; директор Департамента внутреннего аудита

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0004**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0004**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Учуваткин Леонид Васильевич**

Год рождения: **1981**

Образование:

**высшее**



Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Зайцева Татьяна Львовна**

Год рождения: **1960**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1996	2012	РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина	Доцент
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник Управления методологии внутреннего аудита

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Мошкин Юрий Леонидович**

Год рождения: **1961**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,00001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,00001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений 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:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

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

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Бедзюк Игорь Леонидович**

Год рождения: **1962**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий специалист, ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений 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:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Борщ Сергей Витальевич***

Год рождения: ***1975***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений 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:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Каляев Роман Иванович***

Год рождения: ***1970***

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений 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:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Бессонова Оксана Вадимовна**

Год рождения: **1963**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2010	ОАО "Газпром"	Главный экономист Организационного управления Департамента внутреннего аудита
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Главный ревизор, менеджер, зам. начальника Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений 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:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

**ФИО: *Жданов Артем Рахимьянович***

Год рождения: **1979**

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ООО "РН-Пурнефтегаз"	Заместитель начальника, начальник Контрольно-ревизионного управления
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений 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:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

**ФИО: *Ариффулин Динур Ринатович***

Год рождения: **1978**

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "ТНК - ВР Менеджмент"	Менеджер Департамента реинжиниринга процессов управления
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений 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:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

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

*Лицо указанных должностей не занимало*

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

### **5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная плата	0

Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>0</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Соглашений относительно вознаграждения за работу в Ревизионной комиссии в текущем финансовом году не заключалось.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	67 141
Премии	57 558
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	14 990
<b>ИТОГО</b>	<b>139 689</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Вознаграждение работникам Департамента внутреннего аудита выплачивается на основании трудовых договоров, заключенных с каждым из работников.*

Дополнительная информация:

*В 2012 году члены Ревизионной комиссии Эмитента не получали вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии.*

#### **5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	2 255
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	10 469 815
Выплаты социального характера работников за отчетный период	3 573 703,3

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

*Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента*

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

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

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **31 429**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **14**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **123 117**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **04.05.2012**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **123 117**

### **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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения

**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75,16**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75,16**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения

**109012 Россия, г. Москва, Никольский пер. 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

**Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **100**



Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**Нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Место нахождения

**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706645719**

ОГРН: **1077746098396**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9,53**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9,53**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения

**109012 Россия, г. Москва, Никольский пер. 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

**Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

**100%-ая доля в уставном капитале ООО «РН-Развитие» принадлежит ООО «РН-Трейд» (ИНН 7804303914, ОГРН 1047855074299), участниками которого являются ОАО «НК «Роснефть» (99,9999%) и ООО «Нефть-Актив» (ИНН 7725594298, ОГРН 1077746098495) (0,0001%), на 100% контролируемое ОАО «НК «Роснефть». ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» является лицом, контролирующим ОАО «НК «Роснефть». Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является лицом, контролирующим ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**Нет.**

#### **Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**

Место нахождения

**117997 Россия, г. Москва, Вавилова, 19**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Телефон: **+7 (495) 500-5550; (8800) 555-5550**

Факс: **+7 (495) 957-5731; +7 (495) 747-3731**

Адрес электронной почты: **sberbank@sberbank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **077-02768-000100**

Дата выдачи: **08.11.2000**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 079 659 409**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

### **6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')**

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

**Указанных лиц нет**

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

**Федеральная собственность**

Наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Место нахождения: **109012, Россия, г. Москва, Никольский пер., 9**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0**

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')

**Указанное право не предусмотрено**

### **6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

**Ограничений на участие в уставном (складочном) 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 для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - 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 последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.04.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

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

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75,16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75,16**

Полное фирменное наименование: **JPMorgan Chase Bank, N.A.-Reg S**

Сокращенное фирменное наименование: *JPMorgan Chase Bank, N.A.-Reg S*  
Место нахождения: *125 London Wall, London EC4Y 5AJ, England*  
**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11,76**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11,76**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Развитие"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*  
ИНН: **7706107510**  
ОГРН: **1027700043502**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9,53**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9,53**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **20.07.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*  
ИНН: **7705630445**  
ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75,16**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75,16**

Полное фирменное наименование: *J.P. Morgan AG - Reg S*  
Сокращенное фирменное наименование: *J.P. Morgan AG - Reg S*  
Место нахождения: *125 London Wall, London EC4Y 5AJ, England*  
**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11,72**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11,72**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Развитие"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*  
ИНН: **7706645719**  
ОГРН: **1077746098396**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9,53**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9,53**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **28.02.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*  
ИНН: **7705630445**  
ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75,16**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75,16**

Полное фирменное наименование: *JPMorgan Chase Bank, N.A.-Reg S*  
Сокращенное фирменное наименование: *JPMorgan Chase Bank, N.A.-Reg S*  
Место нахождения: *125 London Wall, London EC4Y 5AJ, England*  
**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11,781**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11,781**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**  
ИНН: **7706645719**  
ОГРН: **1077746098396**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9,53**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9,53**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **04.05.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

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

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75,16**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75,16**

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J. P. Morgan AG)**

Сокращенное фирменное наименование: **J. P. Morgan AG**

Место нахождения: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11,72**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11,72**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

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

ИНН: **7706645719**

ОГРН: **1077746098396**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9,53**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9,53**

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

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	557	623 417 706
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	180	541 129 417
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров	377	82 288 289

(наблюдательным советом эмитента)		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Дата совершения сделки: **27.07.2012**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

**7 (семь) взаимосвязанных сделок - Кредитных соглашений (далее - Соглашения) на общую сумму основного долга в размере 100 000 000 000,00 рублей сроком на 30 месяцев с даты вступления Соглашений в силу.**

Стороны сделки: **заемщик - ОАО «НК «Роснефть», кредитор - ОАО Банк ВТБ.**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

ФИО: **Варниг Артур Маттиас**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

**На момент одобрения и совершения взаимосвязанных Соглашений указанное лицо занимало должности в органах управления обеих сторон по сделкам.**

Размер сделки в денежном выражении: **120 379 007 410,75 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **5,54**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **30 месяцев с даты вступления в силу Соглашений единовременно в полном размере; возможность досрочного погашения имеется. Проценты по Соглашениям начисляются на основной долг, начиная с даты, следующей за датой предоставления кредитов по дату фактического окончательного погашения кредитов. Проценты уплачиваются ежеквартально 25 марта, 25 июня, 25 сентября, 25 декабря, а также в дату окончательного погашения кредитов. При начислении процентов год принимается равным 365 или 366 дням в соответствии с действительным числом календарных дней в году. Кредиты получены в полном объеме 01.08.2012 г. и 15.08.2012 г., проценты уплачиваются вовремя.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров.**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **20.06.2012**

Дата составления протокола: **25.06.2012**

Номер протокола: **б/н**

**Заключено 7 взаимосвязанных сделок - Соглашений на общую сумму основного долга в размере 100 000 000 000,00 рублей:**

1) **Соглашение от 27.07.2012 г. на общую сумму сделки с учетом процентов в размере 24 574 789 130,92 рубля, что составляет 1,13% балансовой стоимости активов Компании на 30.06.2012 г.;**

2) **Соглашение от 27.07.2012 г. на общую сумму сделки с учетом процентов в размере 18 431 091 848,25 рублей, что составляет 0,85% балансовой стоимости активов Компании на 30.06.2012 г.;**

3) **Соглашение от 27.07.2012 г. на общую сумму сделки с учетом процентов в размере 18 431 091 848,25 рублей, что составляет 0,85% балансовой стоимости активов Компании на 30.06.2012 г.;**

4) **Соглашение от 08.08.2012 г. на общую сумму сделки с учетом процентов в размере 11 788 406 916,65 рублей, что составляет 0,54% балансовой стоимости активов Компании на 30.06.2012 г.;**

5) **Соглашение от 08.08.2012 г. на общую сумму сделки с учетом процентов в размере 11 788 406 916,65 рублей, что составляет 0,54% балансовой стоимости активов Компании на 30.06.2012 г.;**

6) **Соглашение от 08.08.2012 г. на общую сумму сделки с учетом процентов в размере 11 788 406 916,65 рублей, что составляет 0,54% балансовой стоимости активов Компании на 30.06.2012 г.;**

7) **Соглашение от 08.08.2012 г. на общую сумму сделки с учетом процентов в размере 23 576 813 833,38 рублей, что составляет 1,09% балансовой стоимости активов Компании на 30.06.2012 г.**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

**Указанных сделок не совершалось**

## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	177 028 300
в том числе просроченная	6 372 657
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	160 137 814
в том числе просроченная	5 968 193
Общий размер дебиторской задолженности	337 166 114
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	12 340 850

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: *Warly International Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *BVI, Road Town, Tortola, Wickhams Cay I, Vanterpool Plaza, 2nd Floor*

*Не является резидентом РФ*

Сумма дебиторской задолженности: *37 358 052 751,04*

Единица измерения: *руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *отсутствует*

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

## VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

### 7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

#### Бухгалтерский баланс на 30.09.2012

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Форма № 1 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

Коды
<b>0710001</b>
<b>30.09.2012</b>
<b>00044428</b>
<b>7706107510</b>

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

по ОКВЭД

**11.10.11**

по ОКОПФ / ОКФС

**47 / 41**

по ОКЕИ

**384**

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.09.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	748 834	652 047	308 547
	Результаты исследований и разработок	1120	705 360	253 905	69 875
	Нематериальные поисковые активы	1130	44 190 450	43 266 325	36 804 180
	Материальные поисковые активы	1140	6 435 960	5 821 297	5 497 047
	Основные средства	1150	666 646 574	572 245 399	459 906 448
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	604 488 701	552 675 180	532 133 039
	Отложенные налоговые активы	1180	6 005 305	4 700 017	3 057 740
	Прочие внеоборотные активы	1190	4 697 070	5 356 353	4 047 285
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 333 918 254</b>	<b>1 184 970 523</b>	<b>1 041 824 161</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	89 863 358	79 732 744	69 705 452
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	16 863 191	17 660 321	16 127 126
	Дебиторская задолженность	1230	337 166 114	335 842 716	240 631 031
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	430 748 079	374 955 348	443 781 423
	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1241	436 272	104 637	2 336 619
	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1242	235 259		
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	185 086 459	102 020 000	104 782 669
	Прочие оборотные активы	1260			
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>1 060 398 732</b>	<b>910 315 766</b>	<b>877 364 320</b>
	<b>БАЛАНС (актив)</b>	<b>1600</b>	<b>2 394 316 986</b>	<b>2 095 286 289</b>	<b>1 919 188 481</b>

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30.09.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный	1310	105 982	105 982	105 982

	капитал, уставный фонд, вклады товарищей)				
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-68 216 969		
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-1 046 979	-132 975	14
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	113 276 560	113 277 035	113 275 154
	Резервный капитал	1360	5 299	5 299	5 299
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 205 669 373	1 006 037 150	798 502 448
	ИТОГО по разделу III	1300	1 249 793 266	1 119 292 491	911 888 897
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	798 814 944	622 715 207	550 718 168
	Отложенные налоговые обязательства	1420	16 990 033	16 097 191	14 059 523
	Оценочные обязательства	1430			
	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1440			
	Прочие обязательства	1450		1 577 155	39 647 154
	ИТОГО по разделу IV	1400	815 804 977	640 389 553	604 424 845
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	92 883 044	134 994 694	230 144 771
	Кредиторская задолженность	1520	228 188 705	190 978 173	163 814 315
	Доходы будущих периодов	1530	39 910	43 342	47 126
	Оценочные обязательства	1540	5 661 337	5 598 221	2 948 713
	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1545	1 815 060	3 889 237	5 825 858
	Прочие обязательства	1550	130 687	100 578	93 956
	ИТОГО по разделу V	1500	328 718 743	335 604 245	402 874 739
	<b>БАЛАНС (пассив)</b>	<b>1700</b>	<b>2 394 316 986</b>	<b>2 095 286 289</b>	<b>1 919 188 481</b>



**Отчет о прибылях и убытках  
за 9 месяцев 2012 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
		<b>0710002</b>
	Дата	<b>30.09.2012</b>
Организация: <b>Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"</b>	по ОКПО	<b>00044428</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	<b>7706107510</b>
Вид деятельности:	по ОКВЭД	<b>11.10.11</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</b>	по ОКОПФ / ОКФС	<b>47 / 41</b>
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	<b>384</b>
Местонахождение (адрес): <b>115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1</b>		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 9 мес.2012 г.	За 9 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	1 306 398 248	986 375 638
	Себестоимость продаж	2120	-963 831 792	-665 082 736
	Валовая прибыль (убыток)	2100	342 566 456	321 292 902
	Коммерческие расходы	2210	-127 918 991	-91 293 795
	Управленческие расходы	2220	-19 872 042	-14 971 856
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	194 775 423	215 027 251
	Доходы от участия в других организациях	2310	12 951 755	4 655 126
	Проценты к получению	2320	19 818 722	18 405 327
	Проценты к уплате	2330	-22 538 237	-13 596 510
	Доходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2331	307 621 223	41 547 183
	Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2332	-222 489 509	-39 033 924
	Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	3 875 675	2 706 578
	Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	-1 392 247	-4 933 913
	Налоговые платежи	2335	-5 473 153	-4 436 717
	Прочие доходы	2340	187 741 022	156 200 805
	Прочие расходы	2350	-200 585 995	-165 477 219
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	274 304 679	211 063 987
	Текущий налог на прибыль	2410	-41 575 347	-39 539 542
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-13 700 401	-2 127 259
	Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	2425	3 054 158	-29 701
	Налог на вмененный доход	2426		
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-892 842	-1 296 226
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 305 288	741 763
	Прочее	2460		

	Чистая прибыль (убыток)	2400	236 195 936	170 940 281
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат года	2500	236 195 936	170 940 281
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента**  
*Эмитент имеет обязанность составлять промежуточную сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации*

**7.3. 2012, 6 мес.**

**Бухгалтерский баланс  
на 30.06.2012**

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710001</b>
Организация: <b>Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"</b>	по ОКПО	<b>30.06.2012</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	<b>00044428</b>
Вид деятельности:	по ОКВЭД	<b>7706107510</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</b>	по ОКОПФ / ОКФС	<b>11.10.11</b>
Единица измерения: <b>млн. руб.</b>	по ОКЕИ	<b>47 / 41</b>
Местонахождение (адрес): <b>115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1</b>		<b>385</b>

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.06.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	358 200	351 300	334 900
	Результаты исследований и разработок	1120	500	300	200
	Нематериальные поисковые активы	1130	45 700	44 800	39 900
	Материальные поисковые активы	1140	7 300	2 500	2 200
	Основные средства	1150	1 140 000	1 011 600	806 600
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	100	100	100
	Финансовые вложения	1170	239 400	208 600	126 600
	Отложенные налоговые активы	1180	46 700	39 800	31 400
	Прочие внеоборотные активы	1190	13 600	15 100	13 300
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 851 500</b>	<b>1 674 100</b>	<b>1 355 200</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	239 000	235 400	168 000
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	31 400	28 400	24 200
	Дебиторская задолженность	1230	384 600	336 600	267 700
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	144 900	184 200	217 600
	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1241	100	100	2 300

	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	132 700	153 300	124 200
	Прочие оборотные активы	1260	700	400	600
	ИТОГО по разделу II	1200	933 400	938 400	804 600
	БАЛАНС (актив)	1600	2 784 900	2 612 500	2 159 800

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30.06.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	100	100	100
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-68 300		
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-5 700	-4 600	600
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	104 000	104 900	112 400
	Резервный капитал	1360	2 700	2 600	2 500
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 367 400	1 278 300	921 300
	ИТОГО по разделу III	1300	1 400 200	1 381 300	1 036 900
	Доля меньшинства	1391	64 300	58 000	45 900
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	811 600	720 800	674 400
	Отложенные налоговые обязательства	1420	31 800	30 200	25 800
	Оценочные обязательства	1430	300	300	
	Прочие обязательства	1450	1 700	4 700	44 100
	ИТОГО по разделу IV	1400	845 400	756 000	744 300
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	123 800	140 600	149 600
	Кредиторская задолженность	1520	291 000	255 400	165 000
	Доходы будущих периодов	1530	400	300	300
	Оценочные обязательства	1540	21 000	16 400	11 300
	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1545	2 300	3 900	5 800
	Прочие обязательства	1550	36 500	600	700
	ИТОГО по разделу V	1500	475 000	417 200	332 700
	БАЛАНС (пассив)	1700	2 784 900	2 612 500	2 159 800

**Отчет о прибылях и убытках  
за 6 месяцев 2012 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **млн. руб.**

Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /  
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

**0710002**

**30.06.2012**

**00044428**

**7706107510**

**11.10.11**

**47 / 41**

**385**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес.2012 г.	За 6 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	1 151 900	999 700
	Себестоимость продаж	2120	-836 400	-601 600
	Валовая прибыль (убыток)	2100	315 500	398 100
	Коммерческие расходы	2210	-94 000	-90 400
	Управленческие расходы	2220	-25 500	-19 000
	Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2230	-10 000	-4 500
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	186 000	284 200
	Доходы от участия в других организациях	2310	4 800	5 400
	Проценты к получению	2320	8 500	10 000
	Проценты к уплате	2330	-13 700	-10 500
	Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	2331	167 100	17 600
	Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2332	-166 900	-19 100
	Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	2 000	1 800
	Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	-500	-2 000
	Налоговые платежи	2335	-6 900	-5 800
	Прочие доходы	2340	189 500	123 900
	Прочие расходы	2350	-216 800	-102 900
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	153 100	302 600
	Текущий налог на прибыль	2410	-41 500	-66 800
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-7 300	0
	Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	2425	900	500
	Налог на вмененный доход	2426		0
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-1 500	-1 800
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 500	3 000

	Прочее	2460	1 900	
	Чистая прибыль (убыток)	2400	122 400	228 800
	Прибыль (убыток) от обычной деятельности	2401	119 400	237 500
	Капитализированный доход	2402	10 000	6 500
	Доля меньшинства	2403	-7 000	-15 200
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-1 100	
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	121 300	228 800
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2610	12 760	23 836
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2620	12 760	23 836
	Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов штук)	2630	9 592	9 599

*Эмитент имеет обязанность составлять промежуточную консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами*

2012, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: 2012

Квартал: III

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

**МСФО**

*Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету*

#### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 401 308 719
Доля таких доходов в выручке от продаж %	69

#### 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **Рост показателей произошел в связи с ростом капитальных вложений и вводом новых объектов, законченных строительством, в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.09.2012**

Цена приобретения имущества: **129 019 929**

Единица измерения: *тыс. руб.*

#### 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

*Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:*

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопродшественник ОАО «НК «Роснефть») были приняты решения в пользу компании Yukos Capital S.a.r.l. о взыскании задолженности 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 («Арбитражные решения»). Компания Yukos Capital S.a.r.l. направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было

поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Верховный Суд Нидерландов 25.06.2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании на указанное решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 г. не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 г. дополнительные иски о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, Англии и Уэльсе, Ирландии, на острове Джерси, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 06.04.2010 г. Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25.06.2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11.08.2010 г. была произведена выплата в размере, эквивалентном сумме Арбитражных решений.

Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплаты процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн. долл. США на дату подачи иска. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Компании возможность обжалования. 27 июня 2012 г. Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу Компании по одному из этих предварительных вопросов. Ни одна из сторон не ходатайствовала о дальнейшем обжаловании. Дело возвращено в Высокий Суд Правосудия, который должен установить график дальнейших действий/слушаний.

Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 г. ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между компанией «Yukos Capital S.a.r.l.» в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика. Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд. руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве соответчика. Производство по делу на некоторое время приостанавливалось и было возобновлено 21.02.2012 г. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 11 июля 2012 г. иск удовлетворен. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15 октября 2012г. решение суда первой инстанции оставлено без изменения, апелляционная жалоба компании «Yukos Capital S.a.r.l.» - без удовлетворения. Решение суда вступило в законную силу.

3) В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании Glendale Group Ltd. наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд. руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания Glendale Group Ltd. указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд. руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. В 2008-2010 гг. рассматривались различные процессуальные ходатайства по спору. 07.07.2010 г. Компания подала отзыв на иск, дополнительные возражения Glendale Group Ltd. по отзыву ОАО «НК «Роснефть» на иск были представлены 28.03.2012 г. Слушание по существу требований состоялось 30.08.2012 г. В октябре 2012 г. обе стороны подали дополнительные заявления по относящимся к делу вопросам права. В ноябре 2012 г. должно состояться дополнительное слушание в отношении этих заявлений.

## **VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах**

### **8.1. Дополнительные сведения об эмитенте**



### 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **105 981 778,17**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **105 981 778,17**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

***Размер уставного капитала соответствует учредительным документам Эмитента.***

***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***

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **9,2**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжу (J. P. Morgan AG)**

Место нахождения: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

*Депозитарный банк Джей.Пи.Морган (J.P.Morgan) выпустил 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 размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

*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 г. и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006 г., 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 (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

*Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).*

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*Нет.*

### 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело место изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **01.01.2006**  
Размер УК до внесения изменений (руб.): **90 921 740**  
Структура УК до внесения изменений  
Обыкновенные акции  
Общая номинальная стоимость: **90 921 740**  
Размер доли в УК, %: **100**  
Привилегированные  
Общая номинальная стоимость: **0**  
Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **105 981 778,17**  
Структура УК после внесения изменений  
Обыкновенные акции  
Общая номинальная стоимость: **105 981 778,17**  
Размер доли в УК, %: **100**  
Привилегированные  
Общая номинальная стоимость: **0**  
Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров**  
Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **07.06.2006**  
Номер протокола: **б/н**

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

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Северная нефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Северная нефть"**

Место нахождения  
**169710 Россия, Республика Коми, г. Усинск, Приполярная, 1**  
ИНН: **1106019518**  
ОГРН: **1051100788045**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Краснодарнефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Краснодарнефтегаз"**

Место нахождения  
**350063 Россия, г. Краснодар, Кубанская Набережная, 47**  
ИНН: **2309095298**  
ОГРН: **1052304983785**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения  
**367008 Россия, Республика Дагестан, Махачкала, Танкаева, 75**  
ИНН: **0541000600**  
ОГРН: **1020502459713**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **68,7**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **91,6**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пурнефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пурнефтегаз"**

Место нахождения  
**629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, микрорайон 10 3**  
ИНН: **8913006455**  
ОГРН: **1058901407707**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ставропольнефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ставропольнефтегаз"**

Место нахождения  
**356884 Россия, Ставропольский край, г. Нефтекумск, 50 лет Пионерии, 5**  
ИНН: **2614019198**  
ОГРН: **1052607115967**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сахалинморнефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"**

Место нахождения  
**693010 Россия, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Хабаровская, 17**  
ИНН: **6501163102**  
ОГРН: **1056500748160**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Юганскнефтегаз"**

Место нахождения

**628331 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 1 микрорайон, 115**

ИНН: **8604035473**

ОГРН: **1058602819538**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Грознефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Грознефтегаз"**

Место нахождения

**364051 Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, 7/84**

ИНН: **2020003571**

ОГРН: **1022002543144**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения

**166746 Россия, Ненецкий автономный округ, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский вахтовый поселок,**

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения

**368560 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, Танкаева, 75**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **40**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **40**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ванкорнефть"**

Место нахождения

**663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е., 20**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **93,96**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **93,96**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод "**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсинский НПЗ"**

Место нахождения

**352800 Россия, Краснодарский край, г. Туапсе, Сочинская, 1**

ИНН: **2365004375**

ОГРН: **1052313098683**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ННК"**

Место нахождения

**115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А**

ИНН: **7705858739**

ОГРН: **5087746207038**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **20**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Место нахождения

**Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"**

Место нахождения

**105118 Россия, г. Москва, шоссе Энтузиастов, 40**

ИНН: 7720065580

ОГРН: 1027700067669

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 65,42

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 87,23

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Комсомольский НПЗ"*

Место нахождения

*681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115*

ИНН: 2703001386

ОГРН: 1022700516827

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Востокнефтепродукт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-ВНП"*

Место нахождения

*680000 Россия, г. Хабаровск, Тургенева, 46*

ИНН: 2723049957

ОГРН: 1022701191996

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Ставрополье"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"*

Место нахождения

*355037 Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, Доваторцев, 30Б*

ИНН: 2636035027

ОГРН: 1022601948720

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"*

Место нахождения

*350063 Россия, г. Краснодар, Коммунаров, 4*

ИНН: 2309003018

ОГРН: 1022301424408

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **89,5**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **96,61**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"**

Место нахождения

**360000 Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, Пушкина, 101**

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,81**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **99,89**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"**

Место нахождения

**640007 Россия, Курганская обл., г. Курган, проспект Машиностроителей, 22А**

ИНН: **4500000013**

ОГРН: **1024500507570**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **83,32**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **90,33**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"**

Место нахождения

**369115 Россия, Карачаево-Черкесская Республика, с. Знаменка, ул. Мира, 1 корп. Б**

ИНН: **0901021415**

ОГРН: **1020900507044**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **85,99**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **87,46**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"**

Место нахождения

**214014 Россия, г. Смоленск, Володарского, 3**

ИНН: **6730017336**

ОГРН: **1026701427059**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **66,67**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **86,97**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Архангельскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"**

Место нахождения

**163530 Россия, Архангельская область, пос. Талаги, 30**

ИНН: **2921009226**

ОГРН: **1052930017062**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"**

Место нахождения

**656056 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Ползунова, 22**

ИНН: **2225007351**

ОГРН: **1022201762990**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **64,18**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **78,59**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"**

Место нахождения

**629003 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, Горького, 25**

ИНН: **8901001325**

ОГРН: **1028900510880**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **49,52**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **66,03**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"**

Место нахождения

**183010 Россия, г. Мурманск, Марата, 26**



ИНН: **5193102164**

ОГРН: **1025100832448**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **45,38**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **60,51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Находканефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Находканефтепродукт"**

Место нахождения

**692929 Россия, Приморский край, г. Находка, Макарова, 19**

ИНН: **2508070844**

ОГРН: **1052501675313**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Артаг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Артаг"**

Место нахождения

**362013 Россия, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, Пожарского, 49**

ИНН: **1500000177**

ОГРН: **1021500670003**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **38**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50,67**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсенефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсенефтепродукт"**

Место нахождения

**352800 Россия, Краснодарский край, г. Туапсе, Индустриальная, 4**

ИНН: **2365004417**

ОГРН: **1052313098750**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ВНХК"**

Место нахождения

**692940 Россия, Приморский край, г. Находка, Промышленная площадка ВНХК,**

ИНН: **2508058205**

ОГРН: **1022500696888**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Энергонефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Энергонефть"**

Место нахождения  
**119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 25 стр. 28**  
ИНН: **7706184465**  
ОГРН: **1027700196952**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные инвестиции"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные инвестиции"**

Место нахождения  
**115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А**  
ИНН: **7705932990**  
ОГРН: **1107746925670**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Шельф-Дальний Восток"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"**

Место нахождения  
**693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4**  
ИНН: **6501094191**  
ОГРН: **1026500520441**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения  
**191124 Россия, г. Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, 6 литер "А"**  
ИНН: **7804303914**  
ОГРН: **1047855074299**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,9999**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кайганнефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Кайганнефтегаз"**

Место нахождения

**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706238400**

ОГРН: **1027700196622**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Астра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Астра"**

Место нахождения

**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706206983**

ОГРН: **1027700197062**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Шмидт Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Шмидт Инвест"**

Место нахождения

**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706584456**

ОГРН: **1057747399577**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Запад-Шмидт Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Запад-Шмидт Инвест"**

Место нахождения

**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706584449**

ОГРН: **1057747399533**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Эксплорейшн"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Эксплорейшн"**

Место нахождения

**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706230432**

ОГРН: **1027739903938**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,996**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Роснефть-Сахалин"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Роснефть-Сахалин"**

Место нахождения

**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **6506006390**

ОГРН: **1026500885608**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **55**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **55**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"**

Место нахождения

**Кипр, Никосия 1095, Мичалаки Караоли 8, Анемомилос Билдинг, оф. офис 401**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Роснефтефлот"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Роснефтефлот"**

Место нахождения

**109004 Россия, г. Москва, Большой Дровяной переулок, 12 стр. 3**

ИНН: **6501096047**

ОГРН: **1026500526590**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения

**129594 Россия, г. Москва, Суцеский вал, 65 корп. 1**

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **84,67**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **84,67**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения

**Россия, г. Санкт-Петербург, Земледельческая, 3 литер Б, оф. помещение 6-Н №6,7**

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **26,42**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **26,42**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Издательство "Нефтяное хозяйство"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"**

Место нахождения

**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706012770**

ОГРН: **1027700576859**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **25**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Рос&Нефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Рос&Нефть"**

Место нахождения

**236036 Россия, г. Калининград, Б. Хмельницкого, 57**

ИНН: **3907008920**

ОГРН: **1023901642753**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **25**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ВАРУСТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВАРУСТ"**

Место нахождения

**352916 Россия, Краснодарский край, г. Армавир, Промзона, 16**

ИНН: **7701016763**

ОГРН: **1027739066310**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **60,25**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **60,25**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВЧНГ"**

Место нахождения  
**664050 Россия, г. Иркутск, Байкальская, 295Б**  
ИНН: **3808079367**  
ОГРН: **1023801017580**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **25,94**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **25,94**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью "Вест Камчатка Холдинг Б.В."**  
Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Вест Камчатка Холдинг Б.В."**

Место нахождения  
**Нидерланды, г. Амстердам, 24 Клод Дебуссилаан 1082 МД**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **60**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бурение"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бурение"**

Место нахождения  
**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**  
ИНН: **7706613770**  
ОГРН: **1067746404681**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Московская газовая компания"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МГК"**

Место нахождения  
**105120 Россия, г. Москва, Шаболовка, 10 корп. 2**  
ИНН: **7709643808**  
ОГРН: **1057749050787**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александруполис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

**119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка, 57**

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **33,33**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**

Место нахождения

**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Место нахождения

**Армения, г. Ереван, Машицоа 13, 0002**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Пурнефтеотдача"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ПНО"**

Место нахождения

**Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, Промзона, панель № 3**

ИНН: **8911001444**

ОГРН: **1028900897343**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **61,54**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **61,54**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Пурсатком"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пурсатком"**

Место нахождения

**629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкрн. 2, 57**

ИНН: **8913000189**

ОГРН: **1028900897277**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **49**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Место нахождения

**693000 Россия, г. Южно-Сахалинск, Амурская, 56**

ИНН: **6501156659**

ОГРН: **1056500621517**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Охабанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Охабанк"**

Место нахождения

**693020 Россия, г. Южно-Сахалинск, Амурская, 56**

ИНН: **6506000327**

ОГРН: **1026500000317**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **33,4**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Место нахождения

**694000 Россия, Сахалинская область, г. Корсаков, Вокзальная, 27**

ИНН: **6506006431**

ОГРН: **1026500780635**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-АМК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СМНГ-АМК"**

Место нахождения

**693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4**

ИНН: **6501104481**

ОГРН: **1026500520452**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**



Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Охинская ТЭЦ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Охинская ТЭЦ"**

Место нахождения

**694490 Россия, Сахалинская область, г. Оха, 3-й км**

ИНН: **6506000523**

ОГРН: **1026500885674**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **81,99**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **81,99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-УфаНИПИнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-УфаНИПИнефть"**

Место нахождения

**450078 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Революционная, 96 корп. 2**

ИНН: **8612008064**

ОГРН: **1028601541825**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ю-Кубань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ю-Кубань"**

Место нахождения

**350004 Россия, г. Краснодар, Карла Маркса, 14**

ИНН: **2301035219**

ОГРН: **1022300507943**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **49**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Место нахождения

**353440 Россия, Краснодарский край, Анапский р-н, г. Анапа, Пионерский проспект, 19**

ИНН: **2301048899**

ОГРН: **1032300011677**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **96,2**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Электронное общество с ограниченной ответственностью "Орион"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЭООО "Орион"**

Место нахождения

**1106 Венгрия, г. Будапешт, Ясберени 29**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **9,5**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Хантымансийскинтерспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Хантымансийскинтерспорт"**

Место нахождения

**626200 Россия, Тюменская область, г. Ханты-Мансийск, Мира, 5а**

ИНН: **8601009430**

ОГРН: **1028600517285**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **15**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **15**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "НК "Роснефть"-Научно-Технический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"**

Место нахождения

**350610 Россия, г. Краснодар, Красная, 54**

ИНН: **2310095895**

ОГРН: **1042305704352**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНПЗ-Сервис"**

Место нахождения

**681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 107**

ИНН: **2703017428**

ОГРН: **1022700528641**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольскнефтезаводремстрой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"**

Место нахождения

**681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115**

ИНН: **2703013790**

ОГРН: **1032700035290**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Мамонтово"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Мамонтово"**

Место нахождения  
**628012 Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, Чехова, 2**  
ИНН: **8612008064**  
ОГРН: **1028601541825**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дубининское"**

Место нахождения  
**Россия, г. Москва, Дубининская, 17а**  
ИНН: **7705314792**  
ОГРН: **1027739064022**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ордалия 2000"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ордалия 2000"**

Место нахождения  
**125422 Россия, г. Москва, Костякова, 2/6**  
ИНН: **7713280850**  
ОГРН: **1027700515391**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Учет и отчетность"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Учет и отчетность"**

Место нахождения  
**628300 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Нефтеюганск, 1 микрорайон, 23**  
ИНН: **8604027271**  
ОГРН: **1028601259983**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ФТТ Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ФТТ Сервис"**

Место нахождения

**115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 17 корп. 2**

ИНН: **7702352197**

ОГРН: **1037702021851**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие "Служба корпоративной безопасности"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Служба Корпоративной Безопасности"**

Место нахождения

**628309 Россия, г. Нефтеюганск, Промзона ООО "Юганскавтотранс-1"**

ИНН: **8604033589**

ОГРН: **1048602802600**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Информ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Информ"**

Место нахождения

**119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28**

ИНН: **7725624249**

ОГРН: **1077763763626**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Красноярскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"**

Место нахождения

**660049 Россия, г. Красноярск, Карла Маркса, 93 А**

ИНН: **2464204689**

ОГРН: **1082468002110**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пожарная безопасность"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пожарная безопасность"**

Место нахождения

**443113 Россия, г. Самара, Мичурина, 25**

ИНН: **6316130984**

ОГРН: **1086316002486**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бункер"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бункер"**

Место нахождения

**115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А**

ИНН: **7705839398**

ОГРН: **1087746526361**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Место нахождения

**630132 Россия, г. Новосибирск, Красноярская, 35 оф. 1201**

ИНН: **5402496638**

ОГРН: **1085402008471**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кемеровонефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Кемеровонефтепродукт"**

Место нахождения

**650070 Россия, Кемеровская область, г. Кемерово, Н. Островского, 12**

ИНН: **4205156849**

ОГРН: **1084205009767**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Аэро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Аэро"**

Место нахождения

**115093 Россия, г. Москва, Щипок, 18**

ИНН: **7705843041**

ОГРН: **1087746656711**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Чеченнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Чеченнефтепродукт"**

Место нахождения

**364051 Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, 7/84**

ИНН: **2013433358**

ОГРН: **1082031003141**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Управляющая компания "Мурманский транспортный узел"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "УК "МТУ"**

Место нахождения

**Россия, г. Мурманск, Портовый проезд, 19**

ИНН: **5190179176**

ОГРН: **1085190001291**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **15**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **15**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СПбМТСБ"**

Место нахождения

**191119 Россия, г. Санкт-Петербург, Марата, 69-71, лит. А**

ИНН: **7840389730**

ОГРН: **1089847188903**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **10,15**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **10,15**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Учет"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Учет"**

Место нахождения

**119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 31**

ИНН: **7705853829**

ОГРН: **5087746000381**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Строй"**

Место нахождения

**119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 19**

ИНН: **7705853811**

ОГРН: **5087746000249**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Екатеринбургнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"**

Место нахождения

**620026 Россия, г. Екатеринбург, Карла Маркса, 20А**

ИНН: **6672278449**

ОГРН: **1086672021479**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Челябинскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"**

Место нахождения

**454080 Россия, г. Челябинск, Энгельса, 44 «Д»**

ИНН: **7451272070**

ОГРН: **1087451011889**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая компания "ИТЕРА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГК "ИТЕРА"**

Место нахождения

**117209 Россия, г. Москва, Севастопольский проспект, 28 корп. 1**

ИНН: **8911018906**

ОГРН: **1028900858733**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "РН-Охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "РН-Охрана"**

Место нахождения

**109044 Россия, г. Москва, Воронцовская, 6 стр. 1**

ИНН:

ОГРН:

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,98**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Приморский нефтеперерабатывающий завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Приморский НПЗ"**

Место нахождения

**Россия, Приморский край, Партизанский р-н, Падь Елизарова,**

ИНН: **2524124600**

ОГРН: **1082509001156**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Место нахождения

**660022 Россия, г. Красноярск, Партизана Железняка, 24В**

ИНН: **2465214545**

ОГРН: **1082468049730**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сервис"**

Место нахождения

**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706660065**

ОГРН: **5077746876257**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **22,5855**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть-Монголия"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть-Монголия"**

Место нахождения

**115054 Монголия, г. Улан-Батор, Сухэбаторский район, ОСГ-1, ул. Жамъян гун-5/3, 4 этаж Marco Polo Place**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**



Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Абхазия"**

Место нахождения

**Абхазия, г. Сухум, пр. Леона, 9**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Вал Шатского"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Вал Шатского"**

Место нахождения

**115054 Россия, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705486921**

ОГРН: **1037705009187**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **85,86**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ингушнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ингушнефтепродукт"**

Место нахождения

**386200 Россия, Республика Ингушетия, Сунженский район, ст. Орджоникидзеvская, Трудовая, 1**

ИНН: **0603285282**

ОГРН: **1100603000684**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Транс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Транс"**

Место нахождения

**446207 Россия, г. Новокуйбышевск Самарской области, Осипенко, 11**

ИНН: **6330017677**

ОГРН: **1026303117092**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные проекты"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные проекты"**

Место нахождения

**115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А**

ИНН: 7705933009

ОГРН: 1107746925692

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью "Восток Азия Транзит ЛЛК"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Восток Азия Транзит ЛЛК"**

Место нахождения

**Монголия, Улаанбаатар-38, район Чингэлтэй, площадь Строителей-11, здание компании "М-ТИ-ЭС"**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 66

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН "Ингнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН "Ингнефть"**

Место нахождения

**Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Нурадилова, 75**

ИНН: 0601008540

ОГРН: 1110601000212

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 51

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 51

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Арктический Научно-Проектный Центр Шельфовых Разработок"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Арктический научный центр"**

Место нахождения

**191124 Россия, г. Санкт-Петербург, пл. Пролетарской диктатуры, 6А**

ИНН: 7842462369

ОГРН: 1117847450148

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Влакра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Влакра"**

Место нахождения

**119071 Россия, Москва, Малая Калужская, 15 стр. 1**

ИНН: 7725636702

ОГРН: 1087746574057

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 18,25

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 18,25

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Московская международная товарно-энергетическая биржа"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ММТБ"*

Место нахождения

*121170 Россия, г. Москва, Кутузовский проезд, 4 стр. 1*

ИНН: *7730184716*

ОГРН: *1127799010635*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *7,69*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *7,69*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

### **8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

За отчетный квартал

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

### **8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента**

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Standard & Poor's International Services Inc.*

Сокращенное фирменное наименование: *Standard & Poor's*

Место нахождения: *125009, Россия Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: *www.standardandpoors.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *BBB-/Стабильный*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
21.03.2012	BBB-/Стабильный/ присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный.
25.07.2012	долгосрочный кредитный рейтинг «BBB-» ОАО «НК «Роснефть» перемещен в список CreditWatch с негативным прогнозом.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's*

Место нахождения: *7WTC at 250Greenwich Street, New York, NY 10007*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: *www.moody.com (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Baa1/Стабильный*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год,

предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
09.03.2010	Baa1/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг.

Объект присвоения рейтинга: *эмиссия*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings CIS Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch Ratings Ltd.*

Место нахождения: *115054, Россия, Москва, ул. Валовая, д.26.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: *www.fitchratings.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *BBB/Стабильный*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
25.03.2011	BBB-/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу присвоен прогноз "Позитивный"
23.03.2012	BBB/Стабильный- присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный"

## 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *0,01*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *10 598 177 817*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): *0*

Количество объявленных акций: *6 332 510 632*

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: *321 778 155*

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*

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
29.09.2005	1-02-00122-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*В соответствии с пунктом 5.8. статьи 5 Устава ОАО «НК «Роснефть» владельцы обыкновенных акций Общества обладают следующими правами:*

- (1) отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;*
- (2) получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в*

порядке, предусмотренном законодательством и Уставом;

(3) получать часть имущества и иных активов Общества (ликвидационную квоту), оставшихся после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций;

(4) получать информацию о деятельности Общества и иметь доступ к документам Общества в порядке и объеме, предусмотренном законодательством и Уставом, и получать их копии за плату;

(5) получать выписку из реестра владельцев именных ценных бумаг, подтверждающую его права на акции;

(6) принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;

(7) требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законодательством;

(8) иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.

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.

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. 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.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*нет*

### **8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента**

#### **8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *04*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-04-00122-А*

Дата государственной регистрации: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг:

[www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/) <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-05-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг:

[www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/) <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг:

[www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/) <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

#### **Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-07-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг:

[www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/) <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

#### **Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг:

*www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/ http://www.rosneft.ru/Investors/information/*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

#### ***Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет***

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *09*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-09-00122-А*

Дата государственной регистрации: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг:

*www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/ http://www.rosneft.ru/Investors/information/*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

#### ***Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет***

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *10*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-10-00122-А*

Дата государственной регистрации: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Номинал: *1 000*



В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг:

**[www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/) <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

**8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением**

*Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся*

**8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены*

**8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

**8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

**8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

**8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

**8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента**

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2007**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **23.05.2007**

Дата составления протокола: **13.07.2007**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1,33**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

**14 095 576 496,61**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

**14 079 891 855,91**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **13,3**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,89**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**до 31.12.2007 года;**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**денежная**

**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

*По состоянию на 31.12.2007 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 23 109 409,46 руб.*

*По состоянию на 30.09.2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 15 684 640,70 руб. (в т.ч. 15 070 051,08 руб. списано за истечением срока исковой давности).*

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **05.06.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **16.04.2008**

Дата составления протокола: **20.06.2008**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1,6**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

**16 957 084 507,20**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

**16 937 517 109,16**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **10,5**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,88**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**до 31.12.2008 года;**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**денежная**

**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

*По состоянию на 31.12.2008 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре*

владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 25 660 661,90 руб.

По состоянию на 30.09.2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 19 567 398,04 руб.

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **19.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **30.04.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1,92**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

**20 348 501 408,63**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

**20 328 238 034,90**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **14,4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**до 31.12.2009 года**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**денежная**

**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31.12.2009 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 24 545 708,70 руб.

По состоянию на 30.09.2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 20 263 373,74 руб.

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **18.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.04.2010**

Дата составления протокола: **23.06.2010**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2,3**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

**24 374 090 621,5**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

24 348 642 082,77

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **11,7**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**до 31.12.2010 года**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**денежная**

**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

*По состоянию на 31.12.2010 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших регистродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 32 698 978,75 руб.*

*По состоянию на 30.09.2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 25 448 538,72 руб.*

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **10.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **21.04.2011**

Дата составления протокола: **16.06.2011**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2,76**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

**29 250 970 774,91**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

**29 219 187 632,18**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **15,2**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,89**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**не позднее 09.08.2011 года**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**денежная**

**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

*По состоянию на 09.08.2011 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших регистродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 28 448 396,32 рублей.*

*По состоянию на 30.09.2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 31 783 142,74 руб.*

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров**

**(участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **20.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **04.05.2012**

Дата составления протокола: **25.06.2012**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **3,45**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

**36 563 713 468,65**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

**36 530 774 714,69**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **15,4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,91**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**не позднее 19.08.2012 года**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**денежная**

**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

*По состоянию на 19.08.2012 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 32 938 753,96 рублей.*

*По состоянию на 30.09.2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 32 938 753,96 руб.*

## **8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента**

**Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций**

## **8.9. Иные сведения**

*В связи с особенностями программного обеспечения - электронной анкеты ФСФР России, предназначенной для составления Ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг, отсутствует возможность отразить в соответствующих пунктах следующую информацию:*

### **Пункт 2.2.**

*Рыночная капитализация эмитента, руб.*

*2011: 2 249 993 150 549,10*

### **Пункт 2.3.1**

*Полное фирменное наименование: **China Development Bank Corporation***

*Сокращенное фирменное наименование: **CDB***

*Место нахождения: **29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037 P.R.China***

*Не является резидентом РФ*

*Сумма задолженности: **464 005 047,63 тыс. руб.***

*Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):*

*Просроченная кредиторская задолженность Компании перед China Development Bank Corporation по состоянию на 30.09.2012 г. отсутствует.*

*Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет***

*Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейддинг»***

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

*Место нахождения: **191124, г. Санкт-Петербург, ул. Пролетарской диктатуры, 6 литер А.***

*ИНН: **7842354941***

*ОГРН: **1077847190871***

Сумма задолженности: 23 257 171 021,05 руб.  
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):  
3 892 524,96 тыс. руб.  
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: Нет

**Пункт 3.2.3.**

Доля поставщика эмитента - Закрытого акционерного общества «Торговый дом «ТМК» в размере 12,45 % указана от общего объема материально-технических ресурсов.

**Пункт 3.2.7. а)**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

ОАО «НК «Роснефть» и дочерние общества Компании осуществляют работы на лицензионных участках в соответствии с требованиями действующих лицензионных соглашений.

В целом, невыполнение условий лицензий носит разовый характер, их причинами могут быть объективные обстоятельства геологического плана, необходимость переноса сроков работ, сложности с оформлением разрешительной документации.

В случае выявления нарушения лицензионных обязательств реализуются комплексные мероприятия по их недопущению, проводится постоянная актуализация лицензий, внесение соответствующих изменений и дополнений.

Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами.

В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечению трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

**Пункт 5.2.1.**

Щербович И.В. является бенефициарным владельцем 3 627 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» и 4 920 198 глобальных депозитарных расписок, выпущенных на обыкновенные акции ОАО «НК «Роснефть».

**Пункт 5.6.**

Указано вознаграждение всего Департамента внутреннего аудита.

**Пункт 6.3.**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %: 0,000000009.

**Пункт 6.7.**

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Warly International Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **BVI, Road Town, Tortola, Wickhams Cay I, Vanterpool Plaza, 2nd Floor**

**Не является резидентом РФ**

Сумма дебиторской задолженности: **37 358 052 751,04**

Единица измерения: **руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**отсутствует**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

**Пункт 7.6.**

Изменения в стоимости имущества связаны с вводом в состав основных средств завершенных строительством производственных объектов. Существенного приобретения по договорам купли-продажи

за 3 квартал 2012 г. не осуществлялось. Цена (балансовая стоимость) имущества, введенного в эксплуатацию, указана без НДС.

**Пункт 8.3.2.**

В октябре 2012 года ОАО «НК «Роснефть» раскрыло информацию о размещении ценных бумаг – облигаций документарных неконвертируемых процентных на предъявителя с обязательным централизованным хранением серий 04 и 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента ОАО «НК «Роснефть» (государственные регистрационные номера выпусков 4-04-00122-А и 4-05-00122-А от 10.07.2012 г. соответственно).

**Пункт 8.8.1.**

**Год: 2006**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 14 095 576 496,61

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 14 079 891 855,91

**Год: 2007**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 16 957 084 507,20

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 16 937 517 109,16

**Год: 2008**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 20 348 501 408,63

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 20 328 238 034,90

**Год: 2009**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 24 374 090 621,50

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 24 348 642 082,77

**Год: 2010**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 29 250 970 774,91

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 29 219 187 632,18

**Год: 2011**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 36 563 713 468,65

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 36 530 774 714,69

**8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками**

*Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками*

**Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами**



**ОАО «НК «Роснефть»**

Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность (неаудированная)

*за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.*

# ОАО «НК «Роснефть»

## Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.

### Содержание

Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности .....	1
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность	
Консолидированный баланс.....	2
Консолидированный отчет о совокупном доходе.....	3
Консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале .....	4
Консолидированный отчет о движении денежных средств.....	5
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности .....	7

## Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров  
ОАО «Нефтяная компания «Роснефть»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» и ее дочерних предприятий, которая включает промежуточный консолидированный баланс по состоянию на 30 июня 2012 г., соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе за три и шесть месяцев по 30 июня 2012 г., а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты об изменениях в акционерном капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем работ по обзорной проверке**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### **Вывод**

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

1 августа 2012 г.

ОАО «НК «Роснефть»  
 Консолидированный баланс  
 (В миллиардах российских рублей)

	Прим.	30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2011 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Оборотные активы:</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	9	138	166
Денежные средства с ограничением к использованию		4	4
Финансовые активы	10	102	150
Дебиторская задолженность, за вычетом резерва в сумме 5 и 5, соответственно	11	227	217
Товарно-материальные запасы	12	131	126
Авансы выданные и прочие оборотные активы	13	163	152
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>765</b>	<b>815</b>
<b>Внеоборотные активы:</b>			
Основные средства	14	2 376	2 231
Нематериальные активы		24	22
Финансовые активы	16	30	34
Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность	15	157	114
Банковские кредиты выданные, за вычетом резерва в сумме 1 и 1, соответственно		13	13
Отложенные налоговые активы		14	13
Гудвилл		132	132
Прочие внеоборотные нефинансовые активы		3	3
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>2 749</b>	<b>2 562</b>
Активы для продажи	16	4	–
<b>Итого активы</b>		<b>3 518</b>	<b>3 377</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>Краткосрочные обязательства:</b>			
Кредиторская задолженность и начисления	17	242	181
Займы и кредиты		136	152
Обязательства по финансовой аренде		2	1
Обязательства по производным финансовым инструментам		2	4
Обязательства по налогу на прибыль		2	3
Обязательства по прочим налогам	18	65	66
Резервы	19	5	6
Прочие краткосрочные обязательства		1	1
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>455</b>	<b>414</b>
<b>Долгосрочные обязательства:</b>			
Займы и кредиты	20	689	596
Обязательства по финансовой аренде		6	5
Отложенные налоговые обязательства		233	234
Резервы	19	68	57
Прочие долгосрочные обязательства		1	2
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>997</b>	<b>894</b>
<b>Капитал:</b>			
Уставный капитал	21	1	1
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(292)	(224)
Добавочный капитал		385	386
Прочие фонды и резервы		(9)	(5)
Нераспределенная прибыль		1 948	1 877
<b>Итого акционерный капитал Роснефти</b>		<b>2 033</b>	<b>2 035</b>
Неконтролирующие доли		33	34
<b>Итого капитал</b>		<b>2 066</b>	<b>2 069</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>3 518</b>	<b>3 377</b>

Президент \_\_\_\_\_ И.И. Сечин

1 августа 2012 г.

*Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.*

# ОАО «НК «Роснефть»

## Консолидированный отчет о совокупном доходе

(В миллиардах российских рублей, за исключением прибыли на акцию и количества акций)

		За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)
	Прим.				
<b>Выручка от реализации</b>					
Реализация нефти и газа	5	370	338	748	666
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	5	338	301	698	549
Вспомогательные услуги и прочая реализация		10	12	20	24
<b>Итого выручка от реализации</b>		<b>718</b>	<b>651</b>	<b>1 466</b>	<b>1 239</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Производственные и операционные расходы		61	44	106	84
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти		85	69	175	101
Общехозяйственные и административные расходы		18	11	33	22
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		58	55	118	110
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		4	2	9	5
Износ, истощение и амортизация		53	55	107	105
Налоги, кроме налога на прибыль	7	158	118	319	224
Экспортная пошлина	6	245	200	452	347
<b>Итого затраты и расходы</b>		<b>682</b>	<b>554</b>	<b>1 319</b>	<b>998</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>36</b>	<b>97</b>	<b>147</b>	<b>241</b>
Финансовые доходы		3	5	9	10
Финансовые расходы		(2)	(5)	(7)	(10)
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий		4	3	13	5
Прочие доходы		–	1	1	1
Прочие расходы	8	(13)	(13)	(18)	(18)
Прибыль/(убыток) от операций с иностранной валютой, курсовые разницы		(39)	4	(13)	19
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>		<b>(11)</b>	<b>92</b>	<b>132</b>	<b>248</b>
Налог на прибыль	7	3	(25)	(28)	(58)
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>		<b>(8)</b>	<b>67</b>	<b>104</b>	<b>190</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>					
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		(3)	(2)	(1)	(5)
Доходы/(расходы) от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		(2)	1	(3)	1
<b>Итого прочий совокупный расход, за вычетом налогов</b>		<b>(5)</b>	<b>(1)</b>	<b>(4)</b>	<b>(4)</b>
<b>Общий совокупный доход/(расход), за вычетом налогов</b>		<b>(13)</b>	<b>66</b>	<b>100</b>	<b>186</b>
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>					
относящаяся к акционерам Роснефти		(8)	67	104	188
относящаяся к неконтролирующим долям		–	–	–	2
<b>Общий совокупный доход/(расход), за вычетом налогов</b>					
относящийся к акционерам Роснефти		(13)	66	100	184
относящийся к неконтролирующим долям		–	–	–	2
<b>Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти, на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная прибыль</b>					
		<b>(0,84)</b>	6,99	<b>10,87</b>	19,60
<b>Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)</b>					
		<b>9 556</b>	9 590	<b>9 572</b>	9 594

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале

(В миллиардах российских рублей, за исключением данных по акциям)

	Количество акций (млн шт.)	Уставный капитал	Добавоч- ный капитал	Собствен- ные акции, выкуп- ленные у акцио- неров	Прочие фонды и резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого акционер- ный капитал Роснефти	Неконтро- лирующие доли	Итого капитал
<b>Остаток на 31 декабря 2010 г.</b>	9 599	1	396	(221)	(5)	1 588	1 759	32	1 791
Чистая прибыль	–	–	–	–	–	188	188	2	190
Прочий совокупный расход	–	–	–	–	(4)	–	(4)	–	(4)
<b>Общий совокупный доход</b>	–	–	–	–	(4)	188	184	2	186
Выкуп акций (Примечание 21)	(11)	–	–	(3)	–	–	(3)	–	(3)
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям	–	–	–	–	–	(26)	(26)	–	(26)
Изменение долей участия в дочерних компаниях	–	–	1	–	–	–	1	(2)	(1)
<b>Остаток на 30 июня 2011 г.</b>	9 588	1	397	(224)	(9)	1 750	1 915	32	1 947
<b>Остаток на 31 декабря 2011 г.</b>	9 588	1	386	(224)	(5)	1 877	2 035	34	2 069
Чистая прибыль	–	–	–	–	–	104	104	–	104
Прочий совокупный расход	–	–	–	–	(4)	–	(4)	–	(4)
<b>Общий совокупный доход</b>	–	–	–	–	(4)	104	100	–	100
Выкуп акций (Примечание 21)	(322)	–	–	(68)	–	–	(68)	–	(68)
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям	–	–	–	–	–	(33)	(33)	–	(33)
Изменение долей участия в дочерних компаниях	–	–	(1)	–	–	–	(1)	(1)	(2)
<b>Остаток на 30 июня 2012 г.</b>	9 266	1	385	(292)	(9)	1 948	2 033	33	2 066

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Консолидированный отчет о движении денежных средств

(В миллиардах российских рублей)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)
	<b>Прим.</b>		
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль		104	190
Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности:			
Износ, истощение и амортизация	14	107	105
Убыток от реализации и выбытия внеоборотных активов	8	–	4
Убыток от списания активов и обязательств, нетто	14	6	–
Затраты по непродуктивным скважинам		1	1
Убыток/(прибыль) от курсовых разниц		11	(44)
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий		(13)	(5)
Финансовые расходы		7	10
Финансовые доходы		(9)	(10)
Расход по налогу на прибыль	7	28	58
Изменения в операционных активах и обязательствах:			
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва		(8)	(4)
Увеличение денежных средств с ограниченным использованием		–	(3)
Увеличение товарно-материальных запасов		(5)	(45)
(Увеличение)/уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		(11)	22
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		32	41
Увеличение обязательств по прочим налогам		15	7
Уменьшение краткосрочных резервов		(1)	(1)
Уменьшение прочих краткосрочных обязательств		(3)	(1)
Выдача долгосрочных банковских займов		(16)	(32)
Погашение долгосрочных банковских займов		16	31
Приобретение торговых ценных бумаг		(26)	(18)
Реализация торговых ценных бумаг		27	19
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>262</b>	<b>325</b>
Платежи по налогу на прибыль		(48)	(60)
Проценты полученные		5	5
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>219</b>	<b>270</b>

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Консолидированный отчет о движении денежных средств (продолжение)

(В миллиардах российских рублей)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)
	<b>Прим.</b>		
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Капитальные затраты		(239)	(177)
Покупка лицензий		(1)	(4)
Приобретение краткосрочных финансовых активов		(33)	(65)
Выручка от реализации краткосрочных финансовых активов		59	111
Приобретение краткосрочных векселей		(34)	(12)
Выручка от реализации краткосрочных векселей		37	–
Выручка от реализации долгосрочных финансовых активов		3	–
Приобретение долей в зависимых компаниях	15	(34)	(47)
Приобретение дочерней компании, за вычетом полученных денежных средств	4	(4)	–
Продажа основных средств		3	1
Размещение денежных средств по сделке обратного РЕПО		(13)	(15)
Получение денежных средств по сделке обратного РЕПО		30	13
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(226)</b>	<b>(195)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		20	8
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(20)	(2)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		103	17
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(45)	(62)
Выкуп собственных акций		(68)	(3)
Приобретение неконтролирующих долей в дочерних обществах		(2)	(1)
Проценты уплаченные		(12)	(13)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(24)</b>	<b>(56)</b>
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(31)	19
Денежные средства и их эквиваленты в начале отчетного периода	9	166	127
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		3	(3)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	9	<b>138</b>	<b>143</b>

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.



# ОАО «НК «Роснефть»

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.

*(суммы в таблицах в миллиардах российских рублей, если не указано иное)*

### 1. Общие сведения

Основной деятельностью Открытого акционерного общества (далее «ОАО») «Нефтяная компания «Роснефть» (далее «Роснефть») и ее дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Компания») является разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в Российской Федерации и за рубежом.

### 2. Основа подготовки финансовой отчетности

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (далее «МСФО») (IAS) № 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за 2011 год, подготовленной в соответствии с МСФО.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность непроаудирована и не включает в себя раскрытие всей информации, требуемой по МСФО. Компания не раскрывала информацию, которая дублирует информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2011 год, например, принципы учетной политики и детальное описание статей, где не отмечено существенных изменений сумм или состава. Помимо этого, Компания раскрыла информацию о существенных событиях, наступивших после выпуска аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2011 год. Руководство полагает, что информация, представленная в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, достаточна и не вводит пользователей в заблуждение, при условии, что настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность используется в сочетании с аудированной консолидированной финансовой отчетностью Компании за 2011 год и соответствующими примечаниями. По мнению руководства, финансовая отчетность отражает все корректировки, необходимые для достоверного представления финансового положения Компании, результатов ее деятельности, отчета об изменении в акционерном капитале и движения ее денежных средств за промежуточные отчетные периоды.

Компания ведет учет и подготавливает финансовую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения. Представленная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность по МСФО подготовлена на основе первичных данных российского бухгалтерского учета.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Компании представлена в миллиардах российских рублей, кроме случаев, где указано иное.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за 3 и 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. была утверждена к выпуску Президентом Компании 1 августа 2012 г.

## ОАО «НК «Роснефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

#### 3. Основные аспекты учетной политики

Аспекты учетной политики, использованные при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной отчетности, соответствуют принципам учетной политики, которые применялись и были раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности по МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.

#### Сезонность деятельности

Деятельность Компании не носит сезонного характера. Доходы и расходы признаются равномерно в течение года.

#### 4. Приобретения компаний

В феврале 2012 года Компания приобрела за 4 млрд. руб. 100% акций ООО «Центр исследований и разработок», ведущего разработки передовых технологий в области добычи, переработки нефти и газа, а также нефтехимии.

В следующей таблице представлено предварительное распределение цены приобретения ООО «Центр исследований и разработок» на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

Основные средства	1
Нематериальные активы	4
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>5</b>
Отложенные налоговые обязательства	1
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>1</b>
<b>Итого приобретенные чистые активы</b>	<b>4</b>

В июне 2012 года Компания приобрела за 1 млрд. руб. 100% акций ООО «Полярный терминал». ООО «Полярный терминал» находится в стадии реализации инвестиционного проекта по созданию терминала по перевалке нефти и нефтепродуктов. Активы и обязательства, а также результаты деятельности ООО «Полярный терминал» являются незначительными для раскрытия в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

#### 5. Информация по сегментам

Компания определяет операционные сегменты на основании характера их деятельности. Результаты работы сегментов, отвечающих за основные направления деятельности, регулярно анализируются руководством Компании. Сегмент разведки и добычи занимается разведкой и добычей нефти и природного газа. Сегмент переработки и сбыта занимается переработкой нефти и другого углеводородного сырья в нефтепродукты, а также закупками, реализацией и транспортировкой сырой нефти и нефтепродуктов. Корпоративная и прочие деятельности не являются операционным сегментом и включают в себя общекорпоративную деятельность, деятельность, связанную с обслуживанием месторождений, инфраструктуры и обеспечением деятельности первых двух сегментов, а также с оказанием банковских, финансовых услуг, и прочие виды деятельности. В основном вся деятельность и активы Компании находятся на территории Российской Федерации.

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**5. Информация по сегментам (продолжение)**

Результаты деятельности сегментов оцениваются как на основе выручки и операционной прибыли, оценка которых производится на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности, так и в результате переоценки межсегментной деятельности по рыночным ценам.

Показатели операционных сегментов за 3 месяца, закончившихся 30 июня 2012 г.  
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Корректи- ровки	Консолиди- рованные данные
<b>Выручка от реализации</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	12	698	8	–	718
Межсегментная реализация	252	–	–	(252)	–
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>264</b>	<b>698</b>	<b>8</b>	<b>(252)</b>	<b>718</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	161	699	21	(252)	629
Износ, истощение и амортизация	45	6	2	–	53
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>206</b>	<b>705</b>	<b>23</b>	<b>(252)</b>	<b>682</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>58</b>	<b>(7)</b>	<b>(15)</b>	<b>–</b>	<b>36</b>
Финансовые доходы					3
Финансовые расходы					(2)
<b>Итого финансовые доходы</b>					<b>1</b>
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий					4
Прочие доходы					–
Прочие расходы					(13)
Убыток от операций с иностранной валютой, курсовые разницы					(39)
<b>Убыток до налогообложения</b>					<b>(11)</b>
Налог на прибыль					3
<b>Чистый убыток</b>					<b>(8)</b>

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

5. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за 3 месяца, закончившихся 30 июня 2011 г.  
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Корректи- ровки	Консолиди- рованные данные
<b>Выручка от реализации</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	12	629	10	–	651
Межсегментная реализация	253	–	–	(253)	–
<b>Итого выручка от реализации</b>	265	629	10	(253)	651
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	121	617	14	(253)	499
Износ, истощение и амортизация	49	6	–	–	55
<b>Итого затраты и расходы</b>	170	623	14	(253)	554
<b>Операционная прибыль</b>	95	6	(4)	–	97
Финансовые доходы					5
Финансовые расходы					(5)
<b>Итого финансовые расходы</b>					–
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий					3
Прочие доходы					1
Прочие расходы					(13)
Прибыль от операций с иностранной валютой, курсовые разницы					4
<b>Прибыль до налогообложения</b>					92
Налог на прибыль					(25)
<b>Чистая прибыль</b>					67

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**5. Информация по сегментам (продолжение)**

Показатели операционных сегментов за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.  
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Корректи- ровки	Консолиди- рованные данные
<b>Выручка от реализации</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	23	1 429	14	–	1 466
Межсегментная реализация	553	–	–	(553)	–
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>576</b>	<b>1 429</b>	<b>14</b>	<b>(553)</b>	<b>1 466</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	325	1 402	38	(553)	1 212
Износ, истощение и амортизация	90	14	3	–	107
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>415</b>	<b>1 416</b>	<b>41</b>	<b>(553)</b>	<b>1 319</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>161</b>	<b>13</b>	<b>(27)</b>	<b>–</b>	<b>147</b>
Финансовые доходы					9
Финансовые расходы					(7)
<b>Итого финансовые доходы</b>					<b>2</b>
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий					13
Прочие доходы					1
Прочие расходы					(18)
Убыток от операций с иностранной валютой, курсовые разницы					(13)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>132</b>
Налог на прибыль					(28)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>104</b>

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

5. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г.  
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Корректи- ровки	Консолиди- рованные данные
<b>Выручка от реализации</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	26	1 195	18	–	1 239
Межсегментная реализация	535	–	–	(535)	–
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>561</b>	<b>1 195</b>	<b>18</b>	<b>(535)</b>	<b>1 239</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	234	1 165	29	(535)	893
Износ, истощение и амортизация	92	12	1	–	105
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>326</b>	<b>1 177</b>	<b>30</b>	<b>(535)</b>	<b>998</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>235</b>	<b>18</b>	<b>(12)</b>	<b>–</b>	<b>241</b>
Финансовые доходы					10
Финансовые расходы					(10)
<b>Итого финансовые расходы</b>					<b>–</b>
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий					5
Прочие доходы					1
Прочие расходы					(18)
Прибыль от операций с иностранной валютой, курсовые разницы					19
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>248</b>
Налог на прибыль					(58)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>190</b>

Расшифровка выручки от реализации нефти, газа и нефтепродуктов представлена ниже  
(основана на стране, указанной в коносаменте):

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)
<b>Реализация нефти и газа</b>				
Реализация сырой нефти на экспорт – Европа и прочие направления	261	235	507	447
Реализация сырой нефти на экспорт – Азия	86	87	191	186
Реализация сырой нефти на экспорт – СНГ, кроме РФ	15	12	36	24
Реализация сырой нефти на внутреннем рынке	2	1	4	2
Реализация газа на внутреннем рынке	6	3	10	7
<b>Всего реализация нефти и газа</b>	<b>370</b>	<b>338</b>	<b>748</b>	<b>666</b>

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

5. Информация по сегментам (продолжение)

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)
<b>Реализация нефтепродуктов и нефтехимии</b>				
Реализация нефтепродуктов на экспорт – Европа	129	111	296	202
Реализация нефтепродуктов на экспорт – Азия	56	58	115	112
Реализация нефтепродуктов на экспорт – СНГ, кроме РФ	2	2	4	3
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	128	114	239	212
Реализация нефтехимии на внутреннем рынке	3	3	6	6
Реализация нефтехимии – Европа	20	13	38	14
<b>Всего реализация нефтепродуктов и нефтехимии</b>	<b>338</b>	<b>301</b>	<b>698</b>	<b>549</b>

6. Экспортная пошлина

Экспортная пошлина включает:

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти и газа	192	158	347	268
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	53	42	105	79
<b>Итого экспортная пошлина</b>	<b>245</b>	<b>200</b>	<b>452</b>	<b>347</b>

7. Налог на прибыль и прочие налоги

Налог на прибыль включает:

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)
Текущий налог на прибыль	(5)	29	30	69
(Доход)/расход по отложенному налогу, связанный с возникновением и восстановлением временных разниц	2	(4)	(2)	(11)
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b>(3)</b>	<b>25</b>	<b>28</b>	<b>58</b>

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**7. Налог на прибыль и прочие налоги (продолжение)**

Кроме налога на прибыль Компания начислила следующие налоги:

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	129	95	262	181
Акцизы	18	14	36	26
Налог на имущество	3	3	6	6
Прочие	8	6	15	11
<b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b>	<b>158</b>	<b>118</b>	<b>319</b>	<b>224</b>

**8. Прочие расходы**

Прочие расходы включают:

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2012 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2011 г. (неаудирован- ные данные)
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов	(1)	(3)	–	(4)
Выбытие предприятий и непроизводственных активов	(7)	(3)	(8)	(4)
Благотворительность, спонсорство, финансовая помощь, социальные выплаты	(4)	(6)	(6)	(7)
Прочие	(1)	(1)	(4)	(3)
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>(13)</b>	<b>(13)</b>	<b>(18)</b>	<b>(18)</b>

**9. Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2011 г.
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	22	22
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	74	62
Депозиты	41	80
Прочие	1	2
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>138</b>	<b>166</b>



ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**10. Краткосрочные финансовые активы**

Краткосрочные финансовые активы включают:

	<b>30 июня 2012 г. (неаудированные данные)</b>	<b>31 декабря 2011 г.</b>
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>		
Облигации	18	13
Вложения в акции и паи	5	2
<b>Займы и дебиторская задолженность:</b>		
Займы	7	2
Займы, выданные ассоциированным компаниям	2	4
Векселя полученные, за вычетом резерва	32	36
Займы, выданные по сделке обратного РЕПО	5	22
Депозиты и депозитные сертификаты	8	21
Структурированные депозиты	7	31
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, предназначенные для торговли:</b>		
Корпоративные облигации	16	16
Государственные облигации	2	3
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>102</b>	<b>150</b>

**11. Дебиторская задолженность, за вычетом резерва**

Дебиторская задолженность за вычетом резерва включает:

	<b>30 июня 2012 г. (неаудированные данные)</b>	<b>31 декабря 2011 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	188	183
Ссудная задолженность банков Компании	27	24
Прочая дебиторская задолженность	17	15
<b>Итого</b>	<b>232</b>	<b>222</b>
Оценочный резерв по сомнительным долгам	(5)	(5)
<b>Итого дебиторская задолженность, за вычетом резерва</b>	<b>227</b>	<b>217</b>

На 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 г. дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании.

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**12. Товарно-материальные запасы**

Товарно-материальные запасы включают:

	<b>30 июня 2012 г.</b> <b>(неаудированные данные)</b>	<b>31 декабря 2011 г.</b>
Сырая нефть и попутный газ	40	46
Нефтепродукты и нефтехимия	57	46
Материалы	20	23
Незавершенное производство	14	11
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>131</b>	<b>126</b>

Остаток по статье «Материалы», в основном, включает запасные части. Статья «Нефтепродукты и нефтехимия» включает таковые как для реализации, так и для внутреннего использования.

	<b>За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2012 г.</b> <b>(неаудирован- ные данные)</b>	<b>За 3 месяца, закончив- шихся 30 июня 2011 г.</b> <b>(неаудирован- ные данные)</b>	<b>За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2012 г.</b> <b>(неаудирован- ные данные)</b>	<b>За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2011 г.</b> <b>(неаудирован- ные данные)</b>
Сумма запасов, признанных в качестве расходов	86	68	183	103

Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде, отражена в строках «Производственные и операционные расходы», «Стоимость приобретенной нефти и газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти» и «Общехозяйственные и административные расходы».

**13. Авансы выданные и прочие оборотные активы**

Авансы выданные и прочие оборотные активы включают:

	<b>30 июня 2012 г.</b> <b>(неаудированные данные)</b>	<b>31 декабря 2011 г.</b>
Налог на добавленную стоимость и акцизы к возмещению из бюджета	78	62
Авансы, выданные поставщикам	23	25
Предоплата по таможенным пошлинам	29	51
Расчеты по прочим налогам	28	11
Прочие	5	3
<b>Итого авансы выданные и прочие оборотные активы</b>	<b>163</b>	<b>152</b>

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

14. Основные средства

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
На 31 декабря 2011 г.	2 204	472	98	2 774
Поступления и прочие движения	172	65	16	253
Выбытия и прочие движения	(10)	(2)	(7)	(19)
Курсовая разница	2	–	–	2
На 30 июня 2012 г.	2 368	535	107	3 010
<b>Износ, истощение и убытки от обесценения</b>				
На 31 декабря 2011 г.	(474)	(84)	(32)	(590)
Начисление износа и истощения	(85)	(17)	(5)	(107)
Выбытия и прочие движения	1	1	–	2
Обесценение активов	(6)	–	–	(6)
Курсовая разница	(1)	–	–	(1)
На 30 июня 2012 г.	(565)	(100)	(37)	(702)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>				
На 31 декабря 2011 г.	1 730	388	66	2 184
На 30 июня 2012 г.	1 803	435	70	2 308
<b>Авансы, выданные за основные средства</b>				
На 31 декабря 2011 г.	11	29	7	47
На 30 июня 2012 г.	8	52	8	68
<b>Итого на 31 декабря 2011 г.</b>	<b>1 741</b>	<b>417</b>	<b>73</b>	<b>2 231</b>
<b>Итого на 30 июня 2012 г. (неаудированные данные)</b>	<b>1 811</b>	<b>487</b>	<b>78</b>	<b>2 376</b>

Компания капитализировала проценты по кредитам и займам в сумме 10,3 млрд. руб. и 5,8 млрд. руб. за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. и 2011 г., соответственно.

В течение второго квартала 2012 года Компания признала обесценение стоимости недоказанных запасов на 5,7 млрд. руб. Соответствующий расход отражен в составе расходов по выбытию предприятий и непроизводственных активов по статье «Прочие расходы» консолидированного отчета о совокупном доходе (Примечание 8).

15. Инвестиции в совместные и зависимые компании

**ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»**

В марте 2012 года Компания приобрела у ООО «Сбербанк Капитал» 35,3% в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», стоимость указанной доли участия составила 13 млрд. руб. ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» владеет лицензиями на добычу нефти на Среднеботуобинском нефтегазоконденсатном месторождении, находящемся в 160 км к северу от нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» (далее «ВСТО»). Данная инвестиция учтена по методу участия в капитале.

## ОАО «НК «Роснефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

#### 15. Инвестиции в совместные и зависимые компании (продолжение)

##### *Акции ЗАО «Арктикшельфтегаз»*

В феврале 2012 года Компания приобрела 50% в ЗАО «Арктикшельфтегаз» (далее «АШНГ») путем покупки 100% доли в ООО «АрктикПроминвест» за 3 млрд. руб. АШНГ была создана с целью привлечения частного капитала в разведку и освоение нефтегазовых запасов арктического шельфа в районе Баренцева моря. АШНГ является владельцем лицензии на поиск, разведку и добычу углеводородов на Медынско-Варандейском лицензионном участке сроком до 2025 года. В пределах участка открыто два нефтяных месторождения (Варандей-море и Медынское-море). Данная инвестиция учтена по методу участия в капитале.

##### *Доля в топливно-заправочном комплексе (далее «ТЗК») международного Аэропорта Внуково*

В апреле 2012 года Компания приобрела 50% в ТЗК международного Аэропорта Внуково посредством приобретения доли Ланард Холдингс Лимитед (Кипр) за 16 млрд. руб. Международный аэропорт Внуково расположен в московском регионе и является одним из крупнейших авиатранспортных комплексов России. Инвестиция учтена по методу долевого участия.

#### 16. Активы для продажи

В марте 2012 года Компания заключила договор купли-продажи инвестиций в зависимые компании ОАО «Кубаньэнерго» и ОАО «Томская распределительная компания» с последующим приобретением акций дополнительной эмиссии ОАО «Холдинг МРСК» на такую же сумму. Компания отразила группу выбытия по справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу, с отражением 1 млрд. руб. дохода в статье «Прочие доходы» консолидированного отчета о совокупном доходе.

Акции ОАО «Холдинг МРСК» были приобретены во втором квартале 2012 года за 4,9 млрд. руб. и классифицированы как долгосрочные активы, имеющиеся в наличии для продажи, в составе строки баланса «Финансовые активы». По состоянию на 30 июня 2012 г. Компания произвела переоценку акции ОАО «Холдинг МРСК» с отражением 2 млрд. руб. убытка в составе прочего совокупного дохода. Сделку по продаже инвестиций в зависимые компании планируется завершить до конца 2012 года.

#### 17. Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность и начисления включают:

	30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2011 г.
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	109	97
Авансы полученные	21	18
Остатки на счетах клиентов банка	40	40
Заработная плата и связанные начисления	23	17
Расчеты по дивидендам (Примечание 21)	33	–
Прочая кредиторская задолженность	16	9
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>242</b>	<b>181</b>

## ОАО «НК «Роснефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

#### 17. Кредиторская задолженность и начисления (продолжение)

Краткосрочная кредиторская задолженность обычно погашается в среднем в течении 36 дней (2011 г.: 32 дня). На остатки на счетах клиентов банка начисляется 0,01%-2,5% годовых. Торговая и прочая кредиторская задолженность являются беспроцентными.

#### 18. Обязательства по прочим налогам

Обязательства по прочим налогам включают:

	30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2011 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	37	41
Налог на добавленную стоимость	14	13
Акцизы	9	7
Налог на доходы физических лиц	1	–
Налог на имущество	3	3
Прочие	1	2
<b>Итого обязательства по прочим налогам</b>	<b>65</b>	<b>66</b>

#### 19. Резервы

	Обязательства, связанные с выбытием активов	Резерв на восстановление окружающей среды	Судебные, налоговые иски и прочие	Всего
<i>Долгосрочные</i>	54	3	–	57
<i>Краткосрочные</i>	–	1	5	6
<b>Остаток на 31 декабря 2011 г., в том числе</b>	<b>54</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>63</b>
Резервы, созданные в течение года	3	1	–	4
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:				
<i>Изменения оценочных данных</i>	3	–	(2)	1
<i>Изменения ставки дисконтирования</i>	3	–	–	3
<i>Прощения времени</i>	2	–	–	2
<b>Остаток на 30 июня 2012 г., (неаудированные данные) в том числе</b>	<b>65</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>73</b>
<i>Долгосрочные</i>	65	3	–	68
<i>Краткосрочные</i>	–	2	3	5

#### 20. Долгосрочные займы и кредиты

В апреле 2012 года Компания получила денежные средства по двум долгосрочным необеспеченным кредитам. Кредит в сумме 1,05 млрд. долларов США (34,5 млрд. руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 июня 2012 г.) и 0,85 млрд. евро (34,9 млрд. руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 июня 2012 г.) привлечен от синдиката иностранных банков под плавающую ставку сроком на 5 лет. Кредиты привлечены на общекорпоративные цели.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**20. Долгосрочные займы и кредиты (продолжение)**

Второе кредитное соглашение на сумму 1,0 млрд. долларов США (32,8 млрд. руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 июня 2012 г.) заключено с российским банком под фиксированную процентную ставку и сроком погашения в 2015 году. Кредит привлечен для финансирования финансово-хозяйственной деятельности.

По состоянию на 30 июня 2012 г. средства по кредитам выбраны в полном объеме.

**21. Акционерный капитал**

20 июня 2012 г. общее годовое собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2011 года в сумме 37 млрд. руб. или 3,45 руб. на одну акцию. Из них 33 млрд. руб. относятся к акциям в обращении, включая налог на дивиденды по казначейским акциям.

В июне 2012 года Компания выкупила 321 963 949 шт. собственных акций за 68 млрд. руб. или 212 руб. за одну акцию.

**22. Операции со связанными сторонами**

В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. В ходе основной хозяйственной деятельности Компания взаимодействует со следующими связанными сторонами: зависимые и совместные компании; совместные операции; предприятия, которые напрямую или косвенно контролируются правительством Российской Федерации; основной управленческий персонал; пенсионные фонды.

Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны могут не проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Раскрытие операций со связанными сторонами представляется агрегировано для компаний, напрямую или косвенно контролируемых правительством Российской Федерации и зависимых и прочих компаний. Помимо этого, в каждом периоде возможно дополнительное раскрытие отдельных существенных операций (остатков и оборотов) с отдельными связанными сторонами.

В рамках текущей деятельности Компания осуществляет операции с другими компаниями, контролируемыми государством. Тарифы на электроэнергию, транспортные тарифы на территории Российской Федерации регулируются уполномоченным органом Российской Федерации (Федеральной службой по тарифам). Кредиты банков предоставляются исходя из рыночных процентных ставок. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

22. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с компаниями, которые напрямую или косвенно контролируются  
правительством Российской Федерации

*Выручка от реализации и доходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти и газа	54	23
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	13	13
Финансовые доходы	1	5
	<b>68</b>	<b>41</b>

*Затраты и расходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	3	2
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	91	88
Прочие расходы	3	2
	<b>97</b>	<b>92</b>

*Прочие операции*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудированные данные)
Приобретение финансовых активов и инвестиций в зависимые компании	(13)	(2)
Поступление кредитов	33	–
Выплата кредитов	–	(3)
Погашение кредитов и займов выданных	1	–
Депозиты размещенные	(6)	(1)
Депозиты погашенные	51	110
Выкуп акций	(1)	–

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

22. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с компаниями, которые напрямую или косвенно контролируются  
правительством Российской Федерации (продолжение)

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2011 г.
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	46	55
Дебиторская задолженность, за вычетом резерва	11	11
Авансы выданные и прочие оборотные активы	14	16
Финансовые активы	12	11
	<b>83</b>	<b>93</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	32	2
Займы и кредиты	37	–
	<b>69</b>	<b>2</b>

Операции с совместными компаниями

*Выручка от реализации и доходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудированные данные)
Финансовые доходы	1	–
	<b>1</b>	<b>–</b>

*Затраты и расходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудированные данные)
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	42	32
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	3	2
Прочие расходы	1	–
	<b>46</b>	<b>34</b>



ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

22. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с совместными компаниями (продолжение)

*Прочие операции*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудированные данные)
Поступление кредитов	1	3
Погашение кредитов и займов выданных	4	1

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2011 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность, за вычетом резерва	5	1
Финансовые активы	2	6
	7	7
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	1	1
Займы и кредиты	8	7
<b>Итого остатки по счетам взаиморасчетов</b>	<b>9</b>	<b>8</b>

Операции с зависимыми компаниями

*Выручка от реализации и доходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти и газа	1	1
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	1	3
Вспомогательные услуги и прочая реализация	2	3
	4	7

*Затраты и расходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудированные данные)
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	6	4
Производственные и операционные расходы	1	3
Прочие расходы	5	2
	12	9

## ОАО «НК «Роснефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

#### 22. Операции со связанными сторонами (продолжение)

##### Операции с зависимыми компаниями (продолжение)

###### *Прочие операции*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудированные данные)
Приобретение финансовых активов	–	(5)
Погашение кредитов и займов выданных	–	4
Кредиты и займы выданные	1	–

###### *Остатки по счетам взаиморасчетов*

	30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2011 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность, за вычетом резерва	6	8
Финансовые активы	11	10
	17	18
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	25	8
	25	8

#### Операции с негосударственным пенсионным фондом «Нефтегарант»

##### *Затраты и расходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудированные данные)
Прочие расходы	1	1

#### 23. Условные активы и обязательства

##### **Политико-экономическая ситуация в России**

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Российская экономика подвержена влиянию рыночных колебаний и снижения темпов экономического развития в мировой экономике. Мировой финансовый кризис привел к возникновению неопределенности относительно будущего экономического роста, доступности финансирования, а также стоимости капитала, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Компании.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**23. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Политико-экономическая ситуация в России (продолжение)**

Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

**Судебные иски**

В 2006 году компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против ОАО «Юганскнефтегаз», которое впоследствии было присоединено к Компании, и ОАО «Самаранефтегаз», дочернего предприятия Компании, в различных судах, обвиняя в неисполнении обязательств по шести займам, выраженным в рублях. Международным коммерческим арбитражным судом (далее «МКАС») при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации (далее «ТПП РФ») были вынесены четыре решения в пользу Компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» против ОАО «Юганскнефтегаз» в отношении четырех займов на общую сумму 12,9 млрд. руб. Арбитраж, сформированный в соответствии с правилами Международной Торговой Палаты (далее «МТП»), вынес решение против ОАО «Самаранефтегаз» в сумме 3,1 млрд. руб. в части суммы основного долга и процентов плюс проценты в размере 9% годовых на вышеуказанную сумму основного долга и процентов за период после вынесения решения в связи с двумя другими займами.

В 2007 году Компания успешно оспорила решения МКАС при ТПП РФ, которые были отменены российским судом, включая Высший арбитражный суд РФ. Тем не менее, «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала иск о признании решений МКАС в Нидерландах. Хотя районный суд Амстердама отказал в приведении в исполнение вышеуказанных решений на территории Нидерландов на основании того, что они были надлежащим образом отменены компетентным судом 28 апреля 2009 г., Апелляционный суд Амстердама отменил решение районного суда и разрешил «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» привести в исполнение решение МКАС на территории Нидерландов. 25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании не подлежащей рассмотрению жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. она их выполнила и произвела соответствующие выплаты в отношении предъявленного Компании иска.

Во время разбирательства в Нидерландах «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала дополнительное исковое заявление против Компании в Высокий Суд Правосудия в Лондоне о признании и приведении в исполнение решений МКАС в Англии и Уэльсе, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**23. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Судебные иски (продолжение)**

После осуществления Компанией вышеуказанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 4,6 млрд. руб. на дату подачи иска. 14 июня 2011 г. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Компании возможность обжалования, которой она воспользовалась. 27 июня 2012 г. Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу Компании по одному из этих предварительных вопросов. Ни одна из сторон не ходатайствовала о дальнейшем обжаловании. Ожидается возвращение дела в Высокий Суд Правосудия, который установит график дальнейших действий. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

В 2007 году были заявлены иски о ничтожности сделок с «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» по займам в российских арбитражных судах в Москве и Самаре. Производство по обоим разбирательствам было приостановлено на некоторое время. Однако 1 февраля 2012 г. Арбитражный суд Самарской области признал недействительными договоры займа между «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» и ОАО «Самаранефтегаз». 17 июля 2012 г. 11 Арбитражный Апелляционный Суд отклонил жалобу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» на вышеуказанное решение.

11 июля 2012 г. Арбитражный Суд г. Москвы признал недействительными договоры займа между «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» и ОАО «Юганскнефтегаз».

2 июля 2010 г. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала ходатайство в Федеральный Окружной суд США по Южному Округу штата Нью-Йорк (далее «Окружной суд США») о признании и приведении в исполнение указанного выше решения МТП, вынесенного против ОАО «Самаранефтегаз». В августе 2010 года «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» также начала процесс в Арбитражном суде Самарской области о признании и приведении в исполнение данного решения в Российской Федерации.

15 февраля 2011 г. Арбитражный суд Самарской области отказал в удовлетворении заявления «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о признании и приведении в исполнение решения. Срок подачи кассационной жалобы на указанное определение истек, но «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» такую жалобу не подала. 13 мая 2011 г. Окружной Суд США вынес постановление о проведении ограниченной процедуры раскрытия информации исключительно по вопросу наличия у Окружного Суда США компетенции рассматривать заявление «ЮКОС Капитал С.а.р.л.». 20 января 2012 г. ОАО «Самаранефтегаз» подало ходатайство о вынесении решения в порядке упрощенного судопроизводства по вопросу наличия у суда компетенции рассматривать спор. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» ответила 17 февраля 2012 г. ОАО «Самаранефтегаз» подало свои возражения 5 марта 2012 г. 24 июля 2012 г. Окружной Суд США удовлетворил ходатайство «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о вынесении решения в порядке упрощенного судопроизводства по вопросу наличия у суда компетенции рассматривать спор в отношении ОАО «Самаранефтегаз» в штате Нью-Йорк. Вопрос о возможности приведения в исполнение арбитражного решения станет предметом дальнейшего разбирательства.

Компания и ее дочернее предприятие участвуют в арбитражных процессах в рамках банкротства ОАО «Саханефтегаз» и ОАО «Ленанефтегаз» с целью возврата средств по отдельным договорам займа и договорам поручительства, в общей сумме 1,3 млрд. руб., на всю сумму данной задолженности создан резерв.

## ОАО «НК «Роснефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

#### 23. Условные активы и обязательства (продолжение)

##### Судебные иски (продолжение)

В 2009-2012 годах в отношении Компании и ее отдельных дочерних (зависимых) обществ Федеральной антимонопольной службой и ее территориальными подразделениями (далее «ФАС России») выносились решения о нарушении отдельных положений антимонопольного законодательства при осуществлении продаж нефтепродуктов, по факту нарушений принимались решения о привлечении к административной ответственности. По состоянию на 30 июня 2012 г. общая сумма административных штрафов, предъявленных ФАС и ее территориальными органами в отношении Роснефти и ее дочерних обществ, составляет 0,8 млрд. руб., в том числе штраф в сумме 0,4 млрд. руб., наложенный на одно из дочерних обществ Компании, который был оплачен в июле 2012 года.

Роснефть и ее дочерние предприятия вовлечены в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления их деятельности. По мнению руководства Компании, конечный результат данных судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.

##### Налогообложение

Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется. Ряд различных законодательных и нормативных актов в области налогообложения не всегда четко сформулирован. Нередки случаи расхождения во мнениях при их интерпретации между местными, региональными и федеральными налоговыми органами.

В настоящее время действует механизм начисления штрафов и пеней, связанных с отраженными и выявленными нарушениями российских законов, постановлений и соответствующих нормативов. Штрафы и пени начисляются при обнаружении занижения налоговых обязательств. Как следствие, сумма штрафов и пеней может быть существенной по отношению к сумме выявленных налоговых нарушений.

В Российской Федерации налоговая декларация подлежит пересмотру и проверке в течение трех лет. Проведение выездной налоговой проверки или проверки любой налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что в течение указанного трехлетнего периода не может быть проведена повторная налоговая проверка.

С 1 января 2012 г. принципы определения рыночных цен изменены, перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и перечни сделок, являющихся контролируруемыми, расширены. Поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, их нельзя назвать вполне определенными. В настоящее время руководство Компании разрабатывает подходы в отношении налоговых последствий определения рыночных цен с целью не допустить существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Компании.

В соответствии с дополнениями к части первой Налогового кодекса РФ, внесенными Федеральным законом РФ от 16 ноября 2011 г. № 321-ФЗ, Компания создала консолидированную группу налогоплательщиков, в состав которой вошло 22 Общества Компании, включая Роснефть. Роснефть назначена ответственным участником группы. Руководство Компании полагает, что создание консолидированной группы не влечет за собой существенных изменений налоговой нагрузки в целом по группе для целей настоящей промежуточной сокращенной консолидированной отчетности.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**23. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Налогообложение (продолжение)**

В отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки Роснефти и отдельных дочерних обществ по результатам деятельности за 2008-2011 годы Роснефть и ее дочерние общества оспаривают ряд предъявленных претензий в порядке досудебного обжалования в Федеральной налоговой службе, а также в судебном порядке в судах Российской Федерации. Результаты проверок, по мнению Компании, не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты операций.

На 30 июня 2012 г. сумма НДС, по которой возможен риск невозмещения налоговым органом, является несущественной.

Руководство Компании полагает, что последствия данных рисков не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое состояние или результаты деятельности Компании. В целом, руководство считает, что Компания уплатила или начислила все установленные законом налоги. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, кроме налога на прибыль, Компания начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств. Выявленные на отчетную дату возможные обязательства, которые руководство определяет как обязательства, связанные с разным толкованием налогового законодательства и нормативных актов, не начисляются в консолидированной финансовой отчетности.

**Инвестиционные обязательства**

Компания и её подразделения вовлечены в программы по геологоразведке и разработке месторождений, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на годовой основе. В зависимости от складывающейся ситуации на рынке фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

По состоянию на 30 июня 2012 г. Компания имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 377,6 млрд. руб.

**Обязательства по охране окружающей среды**

Компания проводит периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в консолидированной финансовой отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля руководство Компании считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

## ОАО «НК «Роснефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

#### **24. События после отчетной даты**

В июле 2012 года Компания приобрела за 5 млрд. руб. 6% в уставном капитале ООО «НГК Итера» в рамках сделки по приобретению 51% в уставном капитале ООО «НГК Итера». Сделка планируется к завершению не позднее 30 сентября 2012 г.

В июле 2012 года Компания подписала необеспеченные кредитные соглашения на общую сумму 50 млрд. руб. с российским государственным банком под фиксированную процентную ставку и сроком погашения в 2015 году.

## ОАО «НК «Роснефть»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

#### Контактная информация

ОАО «НК «Роснефть»

Юридический адрес:  
Россия, 115035, Москва, Софийская набережная, 26/1

Почтовый адрес:  
Россия, 117997, Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон для справок:  
+7 (499) 517-88-99

Факс:  
+7 (499) 517-72-35

E-mail:  
[postman@rosneft.ru](mailto:postman@rosneft.ru)

Корпоративный сайт:  
[www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru) (на русском языке)  
[www.rosneft.com](http://www.rosneft.com) (на английском языке)