

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"

Код эмитента: 00122-А

за 4 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: 13 февраля 2013 г.

_____ И.И. Сечин
подпись

Заместитель главного бухгалтера, и.о. главного бухгалтера

Дата: 13 февраля 2013 г.

_____ М.В. Гурьева
подпись

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

Телефон: (495) 987-3060

Факс: (499) 517-8653

Адрес электронной почты: shareholders@rosneft.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: <http://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 | 6 |
| 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 | 7 |
| 2.3. Обязательства эмитента..... | 7 |
| 2.3.1. Кредиторская задолженность..... | 7 |
| 2.3.2. Кредитная история эмитента..... | 7 |
| 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам | 12 |
| 2.3.4. Прочие обязательства эмитента..... | 12 |
| 2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг | 12 |
| 2.4.1. Отраслевые риски | 13 |
| 2.4.2. Страновые и региональные риски | 16 |
| 2.4.3. Финансовые риски | 17 |
| 2.4.4. Правовые риски..... | 17 |
| 2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента | 22 |
| III. Подробная информация об эмитенте | 24 |
| 3.1. История создания и развитие эмитента..... | 24 |
| 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента..... | 24 |
| 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента | 25 |
| 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента | 25 |
| 3.1.4. Контактная информация..... | 25 |
| 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика | 25 |
| 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента..... | 25 |
| 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента..... | 26 |
| 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента..... | 26 |
| 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента | 27 |
| 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента..... | 27 |
| 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента | 27 |
| 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.... | 36 |
| 3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг..... | 36 |
| 3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых..... | 36 |
| 3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи | 380 |
| 3.3. Планы будущей деятельности эмитента | 380 |
| 3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях | 381 |
| 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение | 381 |
| 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 | 384 |
| 3.6.1. Основные средства..... | 384 |
| IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента | 384 |
| 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента..... | 384 |
| 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств..... | 384 |
| 4.3. Финансовые вложения эмитента | 384 |
| 4.4. Нематериальные активы эмитента | 384 |
| 4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований | 384 |
| 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента | 384 |
| 4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента..... | 386 |
| 4.6.2. Конкуренты эмитента | 389 |
| 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..... | 390 |
| 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента..... | 390 |
| 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента..... | 390 |
| 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента..... | 390 |
| 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента | 398 |
| 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента | 399 |
| 5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента | 408 |
| 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента..... | 409 |
| 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента..... | 413 |
| 5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 426 |
| 5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента..... | 427 |
| 5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента..... | 427 |
| VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность..... | 427 |
| 6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента | 427 |
| 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 контролирурующих 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 | 427 |
| 6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') | 429 |
| 6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента | 429 |
| 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..... | 430 |
| 6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность. | 432 |
| 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности..... | 433 |
| VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация | 433 |
| 7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента..... | 433 |
| 7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента | 433 |
| 7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента..... | 433 |
| 7.4. Сведения об учетной политике эмитента | 433 |

| | |
|---|-----|
| 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж..... | 433 |
| 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года..... | 433 |
| 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента..... | 434 |
| VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах..... | 435 |
| 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте..... | 435 |
| 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента..... | 435 |
| 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента..... | 436 |
| 8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента..... | 436 |
| 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..... | 436 |
| 8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом..... | 456 |
| 8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента..... | 458 |
| 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента..... | 460 |
| 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента..... | 461 |
| 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены..... | 461 |
| 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными..... | 461 |
| 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..... | 464 |
| 8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием..... | 465 |
| 8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.. | 465 |
| 8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам..... | 465 |
| 8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента..... | 465 |
| 8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента..... | 465 |
| 8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента..... | 466 |
| 8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента..... | 470 |
| 8.9. Иные сведения..... | 470 |
| 8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками..... | 472 |

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 |
| Сечин Игорь Иванович | 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 |
| Гилаев Гани Гайсинович | 1956 |
| Каланда Лариса Вячеславовна | 1964 |
| Касимиرو Дидье | 1966 |
| Лазарев Петр Иванович | 1967 |
| Мухитов Наиль Мансурович | 1965 |
| Павлов Игорь Владимирович | 1967 |
| Рунье Зелько | 1954 |

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

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 | 4 кв. 2012 |
|-------------------------|----------------------|----------------------|
| Рыночная капитализация | 2 249 993 150 549,10 | 2 856 208 921 681,50 |

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 год и за IV квартал 2012 года использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «ФБ ММВБ» на сайте www.micex.ru по адресу <http://www.micex.ru/marketdata/quotes?secid=rosn>.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Не указывается в отчете за 4 квартал

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.

| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
|--|---|
| 1. кредит, 0003805/0285С | |
| Условия обязательства и сведения о его исполнении | |
| 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 | - |

| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
|--|--|
| 2. кредит, 0003807/1337Д | |
| Условия обязательства и сведения о его исполнении | |
| 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 | Кредитором по договору выступает синдикат иностранных банков: ABN AMROBank N.V.London Branch, Barclays Bank Plc, Bayerische Landesbank, BNP Paribas, Calyon (Credit Agricole), Citigroup Global Markets Limited, Goldman Sachs International, JP Morgan Plc, Morgan Stanley Bank International Limited и Societe Generale S.A. |

| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
|--|---|
| 3. кредит, 0003808/0624Д | |
| Условия обязательства и сведения о его исполнении | |
| Наименование и место нахождения или | Deutsche Bank AG, Amsterdam Branch, Herengracht 450, 1017 |

| | |
|--|----------------------------|
| фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца) | 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 | 142 708 333 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 | - |

| | |
|--|--|
| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
| 4. кредит, 0003808/1998Д | |
| Условия обязательства и сведения о его исполнении | |
| 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 | 466 666 666,53 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 | - |

| | |
|---|---|
| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
| 5. кредит, 0003809/1205Д | |
| Условия обязательства и сведения о его исполнении | |
| 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 | - |

| | |
|--|---|
| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
| 6. кредит, 0002512/FSWSД | |
| Условия обязательства и сведения о его исполнении | |
| Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца) | Societe Generale, London Branch - агент, GB, EC3N 4SG, London |
| Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD | 4 088 000 000 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 | 3 мес. Libor+2,10% |
| 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) | 21.12.2017 |
| Фактический срок (дата) погашения кредита (займа) | |
| Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | Кредитором по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, BTMU (Europe) Limited, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Nordea Bank AB (publ), Societe Generale, London Branch, Sumitomo Mitsui Finance Dublin Limited, UniCredit Bank Austria AG. |

| | |
|---|--|
| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
| 7. кредит, 0002512/FSWLD | |
| Условия обязательства и сведения о его исполнении | |
| Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца) | Mizuho Corporate Bank, Ltd - агент, Bracken House, One Friday Street, London, EC4M 9JA |
| Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD | 12 740 000 000 USD X 1 |
| Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD | 0 USD X 1 |
| Срок кредита (займа), (лет) | 2 |

| | |
|--|--|
| Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых | 1 мес.Libor+2% |
| 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) | 21.12.2014 |
| Фактический срок (дата) погашения кредита (займа) | |
| Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | Кредитором по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, BTMU (Europe) Limited, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Societe Generale, London Branch, UniCredit Bank Austria AG. |

| | |
|--|--|
| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
| 8. займ, 0002512/FR61Д004 | |
| Условия обязательства и сведения о его исполнении | |
| Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца) | Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия |
| Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD | 1 000 000 000 USD X 1 |
| Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD | 1 000 000 000 USD X 1 |
| Срок кредита (займа), (лет) | 4,3 |
| Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых | 3,149 |
| 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) | 06.03.2017 |
| Фактический срок (дата) погашения кредита (займа) | |
| Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 1 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 3,149 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 6 марта 2017 года. |

| | |
|---|--|
| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
| 9. займ, 0002512/FR61Д005 | |
| Условия обязательства и сведения о его исполнении | |
| Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца) | Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия |

| | |
|--|--|
| Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD | 2 000 000 000 USD X 1 |
| Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD | 2 000 000 000 USD X 1 |
| Срок кредита (займа), (лет) | 9,3 |
| Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых | 4,199 |
| 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) | 06.03.2022 |
| Фактический срок (дата) погашения кредита (займа) | |
| Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 2 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 4,199 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 6 марта 2022 года. |

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | 2012 |
|--|------------|
| Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения | 82 384 663 |
| 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 | 50 451 988 |
| В том числе в форме залога или поручительства | 50 451 988 |

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 Скворородино 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-Туапсенифтепродукт» 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 ветра) 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» должно 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 нефтегазоносных 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 целом или в отдельных ее регионах, 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.

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

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 встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга.

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

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 действующую рейтинги Moody's (Baa1), Fitch(BBB), S&P(BBB-). Кредитный рейтинг ОАО «НК «Роснефть» по шкалам Fitch и 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.

В отчетном периоде вступила в силу Инструкция Банка России от 04.06.2012 г. № 138 - И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением», устанавливающая новые требования к порядку осуществления валютных операций, оформления паспортов сделок и других документов валютного контроля, представления уполномоченным банкам документов по валютным операциям; было ратифицировано Соглашение об основных принципах политики в области валютного регулирования и валютного контроля в государствах - участниках СНГ, подписанное в городе Санкт-Петербурге 18 октября 2011 года (Федеральный закон от 30.12.2012 года № 300-ФЗ), которое определяет постепенное ослабление и отмену валютных ограничений в отношении валютных операций, по которым применяются меры либерализации; принят Федеральный закон от 12.11.2012 года № 194-ФЗ «О внесении изменений в статьи 3.5 и 15.25 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях», в соответствии с которым расширяется перечень составов административных правонарушений, связанных с нарушением валютного законодательства РФ и актов органов валютного регулирования.

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

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 прошлых периодов эмитент подробно раскрыл информацию об основных налоговых нововведениях, которые вступили в силу с 01.01.2012 года – о новых правилах контроля за трансфертным ценообразованием, о введении института консолидированного налогоплательщика. Также в IV 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 года и согласно правилам вступления в силу актов налогового законодательства подлежит обязательному применению с 01.04.2012 года. Указанные нововведения являются наиболее существенными.

В отчетном периоде к наиболее важным изменениям можно отнести:

- уточнение порядка применения амортизационной премии по объектам основных средств и расширение перечня долгов, которые могут быть признаны безнадежными;
- повышение ставки НДС на природный газ, нефть;
- изменение ставки акцизов на моторные масла, автомобильный и прямоточный бензин, дизельное топливо;
- исключение из объекта налогообложения по налогу на имущество движимого имущества, принятого на учет с 01.01.2013 года.

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 с 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 года № 17 принят Договор о Таможенном кодексе таможенного союза. В Российской Федерации данный Договор применяется с 01.07.2010 года. 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 года № 311-ФЗ.

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

В настоящее время в соответствии с Федеральным законом РФ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» от 08.12.2003 года № 164-ФЗ экспорт нефти осуществляется без количественных ограничений и экспортного лицензирования. Количественные ограничения экспорта возможны лишь по решению Правительства Российской Федерации в исключительных случаях. 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 года № 5003-1 «О таможенном тарифе». Согласно данному порядку 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 IV квартале 2012 года были установлены следующие ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую: в октябре - 418,9 доллара США за тонну; в ноябре - 404,5 долларов США за тонну; в декабре - 396,5 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 года экспортная пошлина на бензин была установлена в размере 90% от ставки пошлины на нефть, в октябре 2011 года 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.

Следует отметить, что в соответствии с Федеральным законом от 03.12.2012 года № 239-ФЗ порядок установления вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти изменяется с 01.04.2013 года. Согласно новому порядку Правительство будет определять формулу для расчета вывозных таможенных пошлин, в которых учитывается средняя цена нефти сырой марки «Юралс», на основании формулы уполномоченный орган государственной власти будет рассчитывать ставки, ставки будут пересчитываться ежемесячно и доводиться до участников внешнеэкономической деятельности через официальные источники. В отношении рассчитанных ставок вывозных таможенных пошлин законом устанавливаются максимальные пределы в зависимости от стоимости нефти на мировых рынках нефтяного сырья. Особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин устанавливаются Правительством РФ в отношении сверхвязкой нефти и нефти с особыми физико-химическими характеристиками.

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

За отчетный период подверглось изменению нормативное регулирование отношений недропользования, в частности внесены изменения в Закон РФ от 21.02.1992 года № 2395-1 «О недрах» (далее – Закон «О недрах»), как акта федерального законодательства, регулирующего вопросы пользования

недрами – основной вид деятельности ОАО «НК «Роснефть». Данными изменениями установлен новый порядок организации и проведения конкурсов и аукционов на право пользования участками недр федерального значения. В частности, установлено, что торги на право пользования участками недр могут проводиться исключительно в форме аукциона. Компания предпримет все необходимые действия по учету данных изменений при участии в торгах на право пользования недрами.

В сфере правового регулирования имущественных отношений в отчетный период принят Федеральный закон от 30.12.2012 года № 302-ФЗ «О внесении изменений в главы 1, 2, 3 и 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации», положения которого вступают в силу 1 марта 2013 года.

Данным федеральным законом уточнены и дополнены положения законодательства о государственной регистрации прав на имущество.

В частности, предусматривается, что законом либо соглашением сторон может быть установлена обязательность нотариального удостоверения сделок, влекущих возникновение, изменение или прекращение прав на имущество, которые подлежат государственной регистрации. При этом в таком случае запись в государственный реестр может быть внесена по заявлению любой стороны сделки, в том числе через нотариуса. В настоящий момент федеральные законы, устанавливающие обязательность нотариального удостоверения сделок с недвижимым имуществом, отсутствуют, в связи с чем данное положение на текущий момент не окажет существенного воздействия на интересы Компании.

Указанным федеральным законом также вводится новый институт – в отношении зарегистрированного права в государственный реестр может быть внесена отметка о возражении лица, соответствующее право которого было зарегистрировано ранее. Порядок внесения данной отметки должен регулироваться федеральным законом, который в настоящее время отсутствует. Правовое значение внесения данной отметки не регламентировано, в связи с чем фактически такая отметка будет носить информационный характер о наличии каких-либо притязаний со стороны предыдущих зарегистрированных правообладателей. Полагаем, что на текущий момент данное нововведение не окажет существенного воздействия на интересы Компании.

Кроме того, федеральным законом отменяется требование об обязательной государственной регистрации ряда сделок с недвижимым имуществом – договоров купли-продажи жилых помещений, продажи предприятия, дарения, ренты, аренды (в т.ч. зданий, сооружений и предприятий). Указанное нововведение вносит неопределенность в правовое регулирование государственной регистрации обременения прав в виде аренды, обязательность которой вытекает из положений ст. 131 Гражданского кодекса РФ и Федерального закона «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним». В целях гармонизации дальнейшей практики государственной регистрации обременений прав в виде аренды Компания работает над получением разъяснений федеральных законодательных и исполнительных органов государственной власти.

В сфере правового регулирования отношений землепользования и градостроительных отношений в отчетный период вступил в силу Федеральный закон от 30.12.2012 года № 289-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации». Указанным федеральным законом продлено действие норм применительно к муниципальным районам до 30 июня 2013 года, к городским поселениям и городским округам до 31 декабря 2013 года, к сельским поселениям до 1 июня 2014 года, допускающих предоставление земельных участков, выдачу разрешений на строительство, а также осуществление в особом (переходном) порядке выдачи градостроительных планов земельных участков и принятия решений об изменении одного вида разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства на другой вид такого использования в отсутствие правил землепользования и застройки.

Кроме того, указанным федеральным законом продлено до 31 декабря 2013 года действие нормы, допускающей предоставлять градостроительные планы земельных участков вместо документации по планировке в отношении земельных участков, предназначенных для строительства, реконструкции линейных объектов.

Указанные нормы в условиях отсутствия в большинстве случаев утвержденных правил землепользования и застройки позволят сохранить действующую практику оформления земельных и градостроительных отношений, что положительно скажется на деятельности Компании.

За отчетный период **в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности** приняты следующие нормативно-правовые акты.

Федеральным законом от 30 декабря 2012 года № 287-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О континентальном шельфе Российской Федерации» и Федеральный закон «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» определяются особенности эксплуатации и использования искусственных островов, установок, сооружений, подводных трубопроводов, проведения буровых работ на континентальном шельфе, во внутренних морских водах и в территориальном море. Федеральный закон вступает в силу с 1 июля 2013 года.

Осуществлять эти виды деятельности при региональном геологическом изучении, геологическом изучении, разведке и добыче углеводородного сырья, а также при транспортировке и хранении нефти и нефтепродуктов можно только при наличии плана, которым предусматриваются мероприятия по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в морской среде. План утверждается эксплуатирующей организацией при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы с последующим уведомлением федеральных органов, определяемых Президентом РФ и Правительством РФ.

Данная организация обязана выполнять план, создать систему наблюдений за состоянием морской среды в районе осуществления своей деятельности, иметь собственные аварийно-спасательные службы и (или) формирования, силы и средства. Также требуется финансовое обеспечение плана. Это могут быть банковская гарантия, договор страхования или документ, подтверждающий создание резервного фонда.

Если разлив нельзя устранить на основе плана, то по обращению эксплуатирующей организации привлекаются дополнительные силы и средства единой государственной системы предупреждения и ликвидации ЧС. Данная организация возмещает соответствующие расходы. Установлены обязанности эксплуатирующей организации при возникновении разливов нефти и нефтепродуктов. В частности, она должна в полном объеме возместить вред, причиненный окружающей среде. Указанные изменения законодательства требуют принятия соответствующего подзаконного регулирования, после оценки содержания которого возможно будет оценить размер и характер дополнительных обязательств Компании, возникающих при разработке участков недр континентального шельфа.

Постановлением Правительства РФ от 19.11.2012 года № 1193 «Об утверждении перечня нарушений законодательства в области охраны окружающей среды, представляющих угрозу причинения вреда окружающей среде, для целей государственного экологического надзора» определены нарушения, которые представляют угрозу причинения вреда окружающей среде, устанавливаемые в целях организации осуществления государственного экологического надзора в соответствии со ст. 65 Федерального закона от 10.01.2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.11.2012 года № 1148 «Об особенностях исчисления платы за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа» с 1 января 2013 года повышена плата за сверхлимитные выбросы загрязняющих веществ при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа. Допустимый показатель сжигания (рассеивания) остался на прежнем уровне - не более 5% от добычи газа. Указанное ограничение не будет касаться месторождений с малой степенью выработанности. При превышении допустимого показателя сжигания (рассеивания) плата рассчитывается с применением дополнительного коэффициента. В 2013 году он составил 12, а с 2014 года - 25. Повышающие коэффициенты не будут использоваться, если годовая добыча газа не превышает 5 млн. куб. м или объемное содержание неуглеводородных компонентов в нем более 50%.

Компания внимательно анализирует принимаемые правительством РФ меры по стимулированию утилизации попутного газа и учитывает их при реализации своей Газовой программы.

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

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 наиболее важные, с точки зрения эмитента, сформулированы Конституционным судом РФ в Постановлениях:

- о проверке конституционности положений части 1 статьи 16.2 и части 2 статьи 27.11 Кодекса РФ об административных правонарушениях (постановление от 26.11.2012 года № 28-П). Указанные положения признаны соответствующими Конституции РФ в той мере, в какой они предполагают возможность применения более высоких штрафных административных санкций в отношении юридических лиц, устанавливая тем самым для них повышенную ответственность за соблюдение таможенных правил при ввозе на таможенную территорию товаров, подлежащих декларированию, по сравнению с ответственностью физических лиц, ввозящих товары для личного пользования. В резолютивной части постановления указано на необходимость внесения в действующее правовое регулирование изменений, определив вид стоимости, которая должна использоваться для исчисления административного штрафа по части 1 статьи 16.2 Кодекса, а также надлежащий механизм ее применения, исключающий возможность ограничения прав субъектов таможенных правоотношений вопреки конституционно значимым целям;

- о проверке конституционности положения части 1 статьи 79 Федерального Конституционного

Закона «О Конституционном суде Российской Федерации» (постановление от 08.11.2012 года № 25-П). Указанные положения признаны соответствующими Конституции. Конституционный суд РФ еще раз подтвердил, что после вступления в силу постановления Конституционного суда РФ суды общей юрисдикции и арбитражные суды не могут руководствоваться нормативным правовым актом или отдельными его положениями, признанными этим постановлением Конституционного суда РФ не соответствующими Конституции РФ, или применять нормативный акт и его отдельные положения в истолковании, расходящимся с их конституционно-правовым смыслом, выявленным Конституционным судом РФ.

Высший арбитражный суд РФ разъяснил некоторые вопросы судопроизводства и разрешения споров арбитражными судами:

- об обеспечении гласности в арбитражном процессе (Постановление Пленума ВАС РФ от 08.10.2012 года № 61);

- о рассмотрении дел в порядке упрощенного производства (Постановление Пленума ВАС РФ от 08.10.2012 года № 62, информационное письмо Президиума ВАС РФ от 18.10.2012 года № 152);

- о практике применения арбитражными судами Федерального закона «О рекламе» (Постановление Пленума ВАС РФ от 08.10.2012 года № 58);

- о создании в системе арбитражных судов суда по интеллектуальным правам (Постановления Пленума ВАС РФ от 08.10.2012 года № 59 и № 60).

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.

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» (правопреемник 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 заявлению 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 года суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 года 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 года вынес решение о признании жалобы Компании на указанное решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 года не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 года 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 6.04.2010 года 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 года Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 года не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11.08.2010 года была произведена выплата в размере, равном 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. 14.06.2011 года 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 Обществу возможность обжалования.

27.06.2012 года Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу Общества 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. Заявление Компании в суд в отношении следующего предварительного вопроса будет рассмотрено в суде в марте 2013 года. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 году 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. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 11.07.2012 года займы признаны недействительными. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15.10.2012 года решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Кассационная жалоба «Yukos Capital S.a.r.l.» на указанные судебные акты будет рассматриваться судом 25.02.2013 года.

3) В 2007 году компания Glendale Group Ltd. заявила иск в суд Амстердама (Нидерланды) к ОАО «НК «Роснефть» о взыскании 3,53 млрд. рублей основного долга, вексельных процентов (18 % годовых), процентов и пени, указав в качестве основания предъявленного требования 8 векселей ОАО «Юганскнефтегаз» номинальной стоимостью 3,53 млрд. руб. с датой выпуска в 2003 году. ОАО «НК «Роснефть» оспаривает правомерность заявленных требований по различным основаниям. 30.08.2012 года и 19.11.2012 года состоялись слушания по существу, суд Амстердама определил 06.02.2013 года как дату вынесения решения, однако 04.02.2013 года отложил дату вынесения решения на более поздний срок без указания точной даты.

4) Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» инициировала против ОАО «НК «Роснефть» и других соответчиков, не связанных с ОАО «НК «Роснефть», разбирательство в Окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн. долл. США плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 7.02.2011 года, и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» заявила об ущербе, якобы причиненном вынесением судом Амстердама в 2007 году приказа об аресте счета в банке, что, как заявляет компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. 27.06.2012 года состоялось первое судебное заседание по этому делу. 3.10.2012 года ОАО «НК «Роснефть» подала возражение на иск. В этом возражении приводятся различные основания защиты, включая то, что суд надлежащим образом вынес приказ об аресте, и что компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» не понесла никаких убытков вследствие размещения своих средств на процентном счете, выбранном ею. 20.02.2013 года должно быть подано ответное заявление компании «Юкос Интернешнл ЮК БВ».

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 21.02.1992 года, 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 года 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 годах. 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 2014-17 годах. 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 персонализировать 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 Роснефти 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: **+7 (499) 517-8899 (справочная служба), +7 (499) 517-8695 (экспедиция)**

Факс: **+7 (499) 517-7235**

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) 987-3060**

Факс: **+7 (499) 517-8653**

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) 411-0504**

Факс: **+7 (495) 225-9724**

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 IV квартале 2012 года в представительствах ОАО «НК «Роснефть» произошли следующие изменения:

1. в Представительстве ОАО «НК «Роснефть» в АТР (г. Пекин) руководителем Представительства назначен Разов Сергей Сергеевич (Приказ от 05.12.2012 г. №976-к).

2. в Представительстве ОАО «НК «Роснефть» в ХМАО трудовые отношения с директором Представительства Здольником Сергеем Евгеньевичем прекращены (Приказ от 23.11.2012 г. №951-к). Директором Представительства назначен Жерж Игорь Александрович (Приказ от 26.11.2012 г. №952-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

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

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 на внутренний рынок

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 IV квартале 2012 года составил 10,43 млн. тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,16 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 2,00 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 1,28 млн. тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,46 млн. тонн, ОАО «Ангарская НХК» - 2,30 млн. тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 1,25 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 0,98 млн. тонн.

Кроме того в отчетном периоде 2,59 млн. тонн нефти на НПЗ Компании на условиях процессинга поставлено дочерним обществом Компании, в т.ч. на ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 0,86 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 0,89 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 0,84 млн. тонн.

В IV квартале 2012 года объем свободной реализации нефти ОАО «НК «Роснефть» с поставкой на НПЗ России (ЯНОС, НОРСИ, Рязанская НПК, ОрскНОС, Краснодарэконейфть, Новошахтинский ЗНП, Махачкалинский НПЗ) составил 3,6 млн. тонн нефти, включая 3,2 млн. тонн нефти, предоставляемой по схеме взаимобменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти.

2. Реализация газа

Краснодарский край

Поставки природного и попутного газа в IV квартале 2012 года:

1. По прямому договору с ОАО «Новоросцемент» – 170 млн. куб. м.
2. По договорам с ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар» - поставки газа для населения и промышленных потребителей Краснодарского края общим объемом 450 млн. куб. м.
3. По договору с ООО «Газпром межрегионгаз Майкоп» - поставки газа для потребителей Республики Адыгея в объеме 26 млн. куб. м.
4. По договору комиссии с ООО «РН-Краснодарнефтегаз» для потребителей края - 72 млн. куб. м.

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

Ямало-Ненецкий АО

Реализация газа в IV квартале 2012 года:

- Поставка нефтяного попутного газа на Губкинский ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг») - 405 млн. куб. м.
Поставки природного газа по договору с ОАО «Э.ОН Россия» на Сургутскую ГРЭС – 277 млн. куб. м.
Поставки природного газа в Республику Татарстан по договору с ЗАО «Газпром межрегионгаз Казань» – 122 млн. куб. м.
Поставки природного газа в Республику Башкортостан по договору с ЗАО «Газпром межрегионгаз Уфа» – 93 млн. куб. м.
Поставки природного газа на Самарские НПЗ – 36 млн. куб. м.
Поставки природного и попутного газа прочим потребителям – 37 млн. куб. м.

Ханты-Мансийский АО

Нефтяной попутный газ поставлялся в IV квартале 2012 года по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 60 млн. куб.м., ОАО «Сибур Холдинг» на Ю.-Балыкский ГПК - 551 млн. куб. м. и с ЗАО «Газпром межрегионгаз Север» для потребителей региона - 21 млн. куб. м. газа.

Сахалинская область и Хабаровский край

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в IV квартале 2012 года осуществлялась ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» потребителям области по договору комиссии в объеме 101 млн. куб. м. и по договору с ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 5 млн. куб.м.

Томская область

Компания в IV квартале 2012 года поставила сухой отбензиненный газ ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» в объеме 186 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 IV квартале 2012 года реализован потребителям Самарской области через ООО «Газпром межрегионгаз Самара» в объеме 27 млн. куб. м., поставлен на Самарские НПЗ в объеме 66 млн. куб. м. и на собственные нужды ОАО «Самаранефтегаз» в объеме 16 млн. куб. м.

Республика Дагестан

Газ, добываемый ОАО «Дагнефтегаз», в IV квартале 2012 года реализован ООО «Газпром межрегионгаз» в объеме 57 млн. куб. м.

Чеченская Республика

Газ, добываемый на территории Чеченской республики, реализован ОАО «Грознефтегаз» для поставки потребителям Республики в объеме 56 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 IV квартале 2012 года посредством биржевых торгов Компанией было реализовано 336,685 тыс. тонн нефтепродуктов, в том числе из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» - 288,445 тыс. тонн, из ресурсов дочернего общества Компании ООО «РН-Трейддинг» - 48,240 тыс. тонн, что составило 5,5 % 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-Кемеровонефтепродукт», 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 «РН-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 IV квартале 2012 года составил 6.108,969 тыс. тонн, из которых 4.011,517 тыс. тонн или 65,7% общего объема составила реализация нефтепродуктов в адрес дочерних предприятий нефтепродуктообеспечения. По сравнению с III кварталом 2012 года (6.895,041 тыс. тонн) объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в IV квартале 2012 года уменьшился на 11,4%, что обусловлено сезонным спадом потребительского спроса.

Оценочно средние доли розничной и мелкооптовой реализации нефтепродуктов Компании на региональных рынках по итогам работы в 2012 году составили:

| Наименование региона | Средняя доля присутствия на рынке, % | |
|---|--------------------------------------|-------------------------------|
| | Розничная реализация | Опт. и мелкооптовая. реал-ция |
| Краснодарский край (ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт") | до 34,0 | до 29,0 |
| Ростовская область (ЗАО "РН-Ростовнефтепродукт") | до 7,0 | до 1,0 |
| Волгоградская область (ЗАО "Энергосервис") | до 7,0 | до 7,0 |
| Ставропольский край (ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье") | до 45,0 | до 27,0 |
| Кабардино-Балкарская Республика (ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания") | до 17,0 | до 0,5 |
| Карачаево-Черкесская Республика (ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт") | до 22,0 | до 9,0 |
| Республика Сев. Осетия - Алания (ОАО "НК "Роснефть"-Артаг") | до 10,0 | до 30,0 |
| Чеченская Республика (ООО "РН-Чеченнефтепродукт") | до 8,0 | до 14,0 |
| Республика Ингушетия (ООО "РН-Ингушнефтепродукт") | до 15,0 | до 5,0 |
| Алтайский край (ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт") | до 39,0 | до 66,0 |
| Республика Бурятия (ОАО "Бурятнефтепродукт") | до 56,0 | до 95,0 |
| Иркутская область (ЗАО "Иркутскнефтепродукт") | до 56,0 | до 60,0 |
| Кемеровская область (ООО "РН-Кемеровнефтепродукт") | до 2,0 | до 4,0 |
| Красноярский край (ООО "РН-Красноярнефтепродукт") | до 4,0 | до 78,0 |
| Томская область (ОАО "Томскнефтепродукт") | до 45,0 | до 38,0 |
| Республика Хакасия (ЗАО "Хакаснефтепродукт") | до 22,0 | до 24,0 |
| Новосибирская область (ООО "Новосибирскнефтепродукт") | до 0,2 | до 3,0 |
| Курганская область (ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт") | до 28,0 | до 23,0 |
| Ямало-Ненецкий АО (ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт") | до 45,0 | до 15,0 |
| Челябинская область (ОАО "РН-Челябинскнефтепродукт") | до 0,1 | до 1,0 |
| Свердловская область (ООО "РН-Екатеренбургнефтепродукт") | до 0,1 | до 4,0 |
| Архангельская область (ОАО "НК "Роснефть"-Архангельскнефтепродукт") | до 50,0 | до 25,0 |
| Мурманская область (ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт") | до 44,0 | до 24,0 |
| г.Санкт-Петербург, Ленинградская область (ООО "РН-Трейд", ООО "РН-Ладога") | до 2,0 | до 1,0 |

| | | | | |
|--|----|------|----|------|
| Белгородская область (ОАО "Белгороднефтепродукт") | до | 60,0 | до | 55,0 |
| Воронежская область (ОАО "Воронежнефтепродукт") | до | 31,0 | до | 33,0 |
| Брянская область (ЗАО "Брянскнефтепродукт") | до | 57,0 | до | 45,0 |
| Липецкая область (ЗАО "Липецкнефтепродукт") | до | 37,0 | до | 40,0 |
| Орловская область (ЗАО "Орелнефтепродукт") | до | 62,0 | до | 88,0 |
| Смоленская область (ОАО "НК"Роснефть"-Смоленскнефтепродукт") | до | 42,0 | до | 25,0 |
| Тамбовская область (ЗАО "Тамбовнефтепродукт") | до | 38,0 | до | 43,0 |
| Тверская область (ЗАО "РНТверь") | до | 19,0 | до | 12,0 |
| г.Москва и Московская область (ОАО "РН-Москва") | до | 9,0 | до | 0,1 |
| Самарская область (ОАО "Самаранефтепродукт") | до | 34,0 | до | 24,0 |
| Пензенская область (ЗАО "Пензанефтепродукт") | до | 58,0 | до | 43,0 |
| Ульяновская область (ЗАО "Ульяновскнефтепродукт") | до | 50,0 | до | 41,0 |
| Дальний Восток (ООО "РН-Востокнефтепродукт") | | | | |
| Хабаровский край | до | 32,0 | до | 50,0 |
| Приморский край | до | 32,0 | до | 53,0 |
| Амурская область | до | 13,0 | до | 36,0 |
| Сахалинская область | до | 79,0 | до | 32,0 |
| Камчатский край | до | 0,0 | до | 0,0 |
| Забайкальский край | до | 13,0 | до | 63,0 |
| Еврейская автономная область | до | 38,0 | до | 40,0 |

4. Бункеровка

Речные бункеровки

Волго-Дон:

Общий объем реализации за IV квартал 2012 года по региону Волго-Дон составил 72,3 тыс. тонн (в III квартале 2012 года - 140,4 тыс. тонн), уменьшился на 48,55%.

Структура потребителей в IV квартале 2012 года:

Внутренний рынок – 69,1 тыс. тонн (95,6%) (в III квартале 2012 года – 135, 2 тыс. тонн).

РПП¹ – 3,1 тыс. тонн (4,4%) - поставки FOB (в III квартале 2012 года – 5,2 тыс. тонн).

Уменьшение реализации в сравнении с III кварталом 2012 года связано с закрытием навигации в портах Волго-Донского бассейна.

Основные порты присутствия Общества на рынке речных бункеровок Чёрного моря и Волго-Донского бассейна: Ростов-на-Дону/Азов, Темрюк, Астрахань, Набережные Челны, Нижний Новгород, Козьмодемьянск, Москва, Волгоград, Ярославль, Казань, Самара, Санкт-Петербург, Казань.

Дальний Восток:

Реализация за IV квартал 2012 года (РПП + внутренний рынок + прямой экспорт) составила 444,9 тыс. тонн. Увеличение по сравнению с III кварталом 2012 года составило 15,50% (385,1 тыс. тонн – объем реализации в III квартале 2012 года).

Структура продаж в IV квартале 2012 года:

Прямой экспорт (реализация бункерного топлива для нужд рыболовецких судов) – 3,235 тыс. тонн (план 42,9 тыс. тонн) – выполнение составило 7,5% из запланированного объема, ввиду отсутствия

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

спроса/потребности со стороны покупателей.

Внутренний рынок - 141,8 тыс. тонн (Мазут – 94,9 тыс. тонн, ТМС – 46,9 тыс. тонн). План 100,8 тыс. тонн – план выполнен на 140% ввиду повышенного спроса рынка.

РПП – 299,7 тыс. тонн (Мазут – 297,2 тыс. тонн, ТМС – 2,5 тыс. тонн). План 95,4 тыс. тонн - план выполнен на 314 %.

РПП в разрезе спота и термовых контрактов:

Маерск – 156,8 тыс. тонн (52,32% от общего объема реализации);

СМА СЖМ – 87,5 тыс. тонн (29,20%);

СЭИК – 8,2 тыс. тонн (2,72%);

Спот – 50,5 тыс. тонн (15,76%).

Сахалин:

Реализация за IV квартал 2012 года составила 21,5 тыс. тонн. Уменьшение по сравнению с III кварталом 2012 года составило 8,86% и носит сезонный характер (23,6 тыс. тонн объем реализации в III квартале 2012 года).

Реализация по контрактам с Сахалин Энерджи Инвест Компани составила 10,9 тыс. тонн (49,11% от общего объема реализации).

Участие в тендере Eххон Neftegas Ltd: подготовка документации на рассмотрение/согласование танкеров-бункеровщиков, планируемых для участия в поставке топлива. Тендер на поставку бункерного топлива на морские объекты и суда обеспечения, о. Сахалин. Период поставок: 2013-2015 годы. Общий объем поставок – до 55 тыс. тонн в год. Дата предоставления документов на тендер истекает 05.02. 2013 года.

Бункеровка судов в режиме РПП в п. Корсаков: Вопрос находится на согласовании ФПС порта Корсаков, от капитана порта разрешение получено. Ожидаемый срок согласования – середина февраля 2013 года.

Новороссийск, Туапсе, Кавказ:

Общий объем реализации за IV квартал 2012 года по региону Черное море составил 83 тыс. тонн (в III квартале 2012 года - 108 тыс. тонн), уменьшился на 23%. Уменьшение произошло за счет выполнения контрактных обязательств в порту Новороссийск и снижения выполнения спотовых заявок в порту Туапсе.

Структура потребителей в IV квартале 2012 года:

Внутренний рынок - 30 тыс. тонн (36%) - поставки ДОБ/ФСН (в III квартале 2012 года – 44 тыс. тонн). Уменьшение реализации в сравнении с III кварталом 2012 года связано с прекращением реализации на базе ФСН с 15.11.2012 года.

РПП – 53 тыс. тонн (64%) - поставки FOB (в III квартале 2012 года – 65 тыс. тонн). Уменьшение реализации в сравнении с III кварталом 2012 года связано с загруженностью танкера-бункеровщика «РН Таурус» для выполнения контрактных заявок в п. Новороссийск.

Реализация судовладельцам ZIM в п. Новороссийск (по долгосрочному контракту) в IV квартале 2012 года – 45,84 тыс. тонн (в III квартале 2012 года – 45,54 тыс. тонн).

Общий объем перевалки мазута Самарской группы НПЗ через накопитель (ПНХ) п. Кавказ составил 61,2 тыс. тонн (в III квартале 2012 года – 71,7 тыс. тонн). Уменьшение на 10,5 тыс. тонн связано с закрытием навигации 2012 года.

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

Архангельск, Мурманск:

Общий объем реализации за IV квартал 2012 года составил 47,9 тыс. тонн (уменьшение по отношению к III кварталу 2012 года – 44%, носит сезонный характер).

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 терминала в порт Мурманск.

Структура реализации нефтепродуктов в IV квартале 2012 года:

Всего 47,9 тыс. тонн, из них: внутренний рынок – 51,36%; РПП – 48,64%.

Увеличение продаж на базе FOB.

Структура потребителей на внутреннем рынке за IV квартал 2012 года:

15,1 тыс. тонн (61,38%) – ООО «СГС-Биотэк»;

3,4 тыс. тонн (13,82%) – ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»;
 6,1 тыс. тонн (24,8%) – прочие потребители.
 Экспорт – 48,64 % (в III квартале 2012 года - 33%).

Структура потребителей на экспортном рынке за IV квартал 2012 года:
 23,3 тыс. тонн (100%) – Rosneft Marine Limited;

Санкт-Петербург, Усть-Луга, Калининград:

Общий объем реализации в IV квартале 2012 года составил 62,4 тыс. тонн, что незначительно превышает продажи в III квартале 2012 года (+1%), но с учетом сезонного снижения судозаходов и продаж может свидетельствовать об укреплении позиции Общества.

Заключен ряд спон-договоров с участниками рынка на поставку нефтепродуктов, что способствует укреплению взаимовыгодного сотрудничества.

Порт Санкт-Петербург – 41,4 тыс. тонн;
 Порт Усть-Луга – 16,3 тыс. тонн;
 Порт Калининград – 4,7 тыс. тонн.
 Всего: 62,4 тыс. тонн, из них: внутренний рынок – 10%; РПП – 90%.

5. Реализация авиатоплива

Структура реализации авиатоплива Компанией в IV квартале 2012 года – 356,9 тыс. тонн:
 - внутренний рынок – 97,7%. Структура потребителей на внутреннем рынке за IV квартал 2012 года:

266,2 тыс. тонн (76%) - ТЗК и авиакомпании (опт и поставки «в крыло»);
 10,7 тыс. тонн (3%) - нужды МО, МЧС, МВД, ФСБ, Росрезерва;
 71,8 тыс. тонн (21%) – прочие потребители.

- экспорт – 2,3%. Поставки на экспорт осуществлялись с Ангарской НХК в Монголию (8,2 тыс. тонн – факт IV квартал 2012 года).

Реализация ТЗК и авиакомпаниям в IV квартале 2012 года – 266,2 тыс. тонн:
 - в адрес ТЗК (опт) – 78,5 тыс. тонн;
 - авиакомпаниям – 187,8 тыс. тонн (в т.ч. в крыло - 107,1 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 | 5% | 60% | 65% |
| в г. Иркутск | 40% | 35% | 65% |
| в г. Благовещенск | 16% | 67% | 84% |
| в г. Ростов-на-Дону | 0% | 33% | 33% |
| в г. Владивосток | 5% | 67% | 72% |
| в г. Минеральные Воды | 0% | 74% | 74% |
| в г. Элиста | 33% | 77% | 100% |
| в г. Игарка | 0% | 100% | 100% |
| в г. Комсомольск-на-Амуре | 80% | 20% | 100% |

6. Реализация масел.

В IV квартале 2012 года объем реализации масел ОАО «НК «Роснефть» составил 127 тыс. тонн, в

том числе на внутреннем рынке реализовано 89 тыс. тонн или 70%, реализация на экспорт составила 38 тыс. тонн. Реализация фасованных масел составила 19 тыс. тонн.

В Компании продолжается работа по обновлению ассортимента выпускаемой продукции для наиболее полного удовлетворения потребностей рынка в современных высококачественных маслах. Расширяется ассортимент масел под торговой маркой «Роснефть», поставляемых в адрес ОАО «АВТОВАЗ».

Компания получила Распоряжение Правительства РФ о признании ОАО «НК «Роснефть» единственным поставщиком компрессорного масла К4-20. Также Компания успешно приняла участие в аукционах Минобороны России с поставкой масел в 2013 году. Продолжается работа по развитию сети Индустриальных дилеров в сегменте В2В.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

В настоящее время, в том числе в IV квартале 2012 года, 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 танкеры).

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, используемые в IV квартале 2012 года, 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. Червлённая 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. Пурпе 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 IV 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, СРТ Находка-Восточная 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 СРТ ст. Весело-экс. 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.

- Дизельное топливо (FOB Новороссийск) в страны Черного и Средиземного морей. Дизельное топливо поставлялось до НП «Никольское» по системе магистральных нефтепродуктопроводов, далее – железной дорогой до порта Новороссийск. 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 с перевалкой в Таганроге для поставки в страны Южной Европы. Кроме того поставки мазута осуществлялись на базисах FCA ст. Новокуйбышевская/Кряж/Кашир железнодорожным транспортом с перевалкой в портах Новороссийск/Усть-Луга/Таганрог, с дальнейшей поставкой на экспорт в страны С-З. и Южной Европы.

- Топливо судовое маловязкое (FOB Туапсе) в страны Черного и Средиземного морей. До порта Туапсе TCM поставлялось железнодорожным транспортом. Из порта TCM вывозилось танкерами.

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

- Бензин Регуляр-92 (Евро II) (СРТ ст. Веселое-экс.). Поставка на условиях СРТ ст. Веселое-экс. 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 IV) (СРТ ст. Веселое-экс.). Поставка на условиях СРТ ст. Веселое-экс. осуществлялась в Республику Абхазия для реализации мелким оптом через сеть АЗК Компании и крупным оптом для нужд Республики.

- Бензин Супер-98 (Евро IV) (СРТ ст. Веселое-экс.). Поставка на условиях СРТ ст. Веселое-экс. 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 СРТ Усть-Донецкая.

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

Нефтепродукты с ОАО «Ачинский НПЗ» в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе, Новороссийск (нафта, мазут, дизельное топливо), в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях FOB Находка (нафта) и СРТ Блюхер (мазут, СМТ), а также незначительные объемы дизельного

топлива и бензинов в западную часть Монголии (СРТ Улангом).

Нефтепродукты с ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» реализуются в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка на условиях поставки FOB Находка (дизтопливо, мазут, нефтя), через порт Славянка на условиях СРТ Блюхер/Находка-Восточная (СМТ), мазут в Китай на условиях СРТ Наушки и Забайкальск, в Монголию на условиях поставки СРТ Наушки/Соловьевск (дизтопливо, бензины, топливо авиационное, масла, мазут), бензин Нормаль-80 в Ср. Азию и в Латвию. Масла, нефтехимическая и парафиновосковая продукция поставляются в Китай, страны Средней Азии, Украину (трансформаторное масло) и Польшу (гач), а также пропиленовая фракция – на рынок Белоруссии.

Нефтепродукты (ШФЛУ) с Отрадненского и Нефтегорского ГПЗ поставлялись на базисе СРТ Батево в Венгрию, СРТ Соловей в Украину, СРТ Бусловская в Финляндию, СРТ Мамоново, Дорохуск в Польшу, СРТ 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 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 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: **рег. № 4428 на бланке 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**

Размер доказанных запасов: **Нефть: Доказанные - 1206 тыс. т; Вероятные - 973 тыс. т; Возможные - 960 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 23,394 тыс. т.**

Наименование месторождения: *Баганское (участок Баганское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 1646 тыс. т; Вероятные - 1318 тыс. т; Возможные - 1364 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 90,121 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 4762 тыс. т; Вероятные - 648 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 390,090 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 178 тыс. т; Вероятные - 490 тыс. т; Возможные - 1458 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 2,711 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Вейкошорское (участок Вейкошорское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 1674 тыс. т; Вероятные - 531 тыс. т; Возможные - 230 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 248,689 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Среднемакарихинское (участок Среднемакарихинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 12669 тыс. т; Возможные - 8041 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 336,177 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Салюкинское (участок Салюкинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 2568 тыс. т; Вероятные - 2263 тыс. т; Возможные - 1091 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 357,350 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Сандивейское (участок Сандивейское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 1117 тыс. т; Вероятные - 5735 тыс. т; Возможные - 2918 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 156,013 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чернаюское (участок Чернаюское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 4905 тыс. т; Вероятные - 1293 тыс. т; Возможные - 1299 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 615,201 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Нядейюское (участок Нядейюское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 848 тыс. т; Вероятные - 1479 тыс. т; Возможные - 894 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 208,092 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Хасырейское (участок Хасырейское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 10926 тыс. т; Вероятные - 3104 тыс. т; Возможные - 178 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 1062,085 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Воргамусюрское (участок Воргамусюрский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер общих ресурсов 3С: Нефть и конденсат - 31 823 тыс. т. Газ: 3С – 477 куб. м. Методика подсчета: PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Осовейское (участок Осовейский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 6501 тыс. т; Вероятные - 6387 тыс. т; Возможные - 1695 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 24,528 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лабазанское (участок Лабазанский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 7376 тыс. т; Вероятные - 14894 тыс. т; Возможные - 1329 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Каурунани (участок Каурунанинская структура)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 3 тыс. т; Вероятные - 1 тыс. т; Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м, Вероятные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 2,829 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кыдыланы (участок Кыдыланы)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Возможные - 1 тыс. т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Возможные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 0,604 тыс. т; газ природный 1,979 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 - 137 тыс. т; Вероятные - 78 тыс. т; Возможные - 62 тыс. т. Газ: Доказанные - 8 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 2012 год: нефть 29,403 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Волчинка (участок Волчинка)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 7 тыс. т; Вероятные - 5 тыс. т; Возможные - 3 тыс. т. Газ: Возможные - 184 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 1,458 тыс. т.*

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 - 2 тыс. т; Возможные - 5 тыс. т. Газ: Доказанные - 83 млн. куб. м; Вероятные - 83 млн. куб. м; Возможные – 91 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2012 год: конденсат - 2,077 тыс. т; газ природный - 22,224 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Крапивненское (участок Крапивненское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов: *Газ: Вероятные - 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: газ природный 2,711 млн.*

куб. м.

Наименование месторождения: *Узловое (участок Узловое)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 3 тыс. т; Вероятные - 8 тыс. т; Возможные - 15 тыс. т. Газ: Доказанные - 28 млн. куб. м; Вероятные - 88 млн. куб. м; Возможные - 142 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: конденсат 2,332 тыс. т; газ природный 26,177 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 - 174 тыс. т; Вероятные - 46 тыс. т; Возможные - 78 тыс. т. Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 12,544 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Паромай (участок Паромай)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 67 тыс. т; Вероятные - 563 тыс. т; Возможные - 138 тыс. т. Газ: Доказанные - 9 млн. куб. м; Вероятные - 49 млн. куб. м; Возможные - 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 4,033 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 - 1503 тыс. т; Вероятные - 827 тыс. т; Возможные - 139 тыс. т. Газ: Доказанные - 436 млн. куб. м; Вероятные - 224 млн. куб. м; Возможные - 24 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 81,082 тыс. т; газ природный 19,510 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 - 461 тыс. т; Вероятные - 1882 тыс. т; Возможные - 601 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 0,167 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Набиль (участок Набиль)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: **Нефть и конденсат: Доказанные - 1696 тыс. т; Вероятные - 485 тыс. т; Возможные - 307 тыс. т. Газ: Доказанные - 111 млн. куб. м; Вероятные - 32 млн. куб. м; Возможные - 20 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: **нефть 58,289 тыс. т; газ природный 4,052 млн. куб. м.**

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

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **Нефть и конденсат: Доказанные – 1578 тыс. т; Вероятные - 583 тыс. т; Возможные – 169 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: **нефть 106,887 тыс. т.**

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

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс. т; Возможные - 64 тыс. т; Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: **нефть 2,095 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Усть-Эвай (участок Усть-Эвай)**
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **Конденсат: Доказанные - 33 тыс. т; Вероятные - 15 тыс. т; Возможные - 12 тыс. т. Газ: Доказанные - 570 млн. куб. м; Вероятные - 276 млн. куб. м; Возможные - 192 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: **конденсат 5,570 тыс. т; газ природный 71,866 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 - 235 тыс. т; Вероятные - 158 тыс. т; Возможные - 118 тыс. т. Газ: Доказанные - 12 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 2012 год: **нефть 27,026 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 - 306 тыс. т; Вероятные - 91 тыс. т; Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: **нефть 19,107 тыс. т.**

Наименование месторождения: *Эхаби (участок Эхаби)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 156 тыс. т; Вероятные - 528 тыс. т; Возможные - 79 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 19,581 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 - 44 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 2012 год: нефть 5,721 тыс. 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 - 111 тыс. т; Вероятные - 32 тыс. т; Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 9,591 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 - 9 тыс. т; Вероятные - 10 тыс. т; Возможные - 5 тыс. т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 1,481 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 - 3003 тыс. т; Вероятные - 2153 тыс. т; Возможные - 1400 тыс. т. Газ: Доказанные - 928 млн. куб. м; Вероятные - 667 млн. куб. м; Возможные - 578 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 207,810 тыс. т; газ природный 59,604 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 - 332 тыс. т; Вероятные - 65 тыс. т; Возможные - 115 тыс. т. Газ: Доказанные - 74 млн. куб. м; Вероятные - 21 млн. куб. м; Возможные - 37 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 24,877 тыс. т; газ природный 7,645 млн. 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 - 365 тыс. т; Вероятные - 369 тыс. т; Возможные - 73 тыс. т. Газ: Доказанные - 7 млн. куб. м; Вероятные - 18 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 10,821 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Шхунное (участок Шхунное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 94 тыс. т; Вероятные - 131 тыс. т; Возможные - 68 тыс. т. Газ: Доказанные - 388 млн. куб. м; Вероятные - 152 млн. куб. м; Возможные - 130 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 5,528 тыс. т; газ природный 33,388 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 - 560 тыс. т; Возможные - 927 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 45,190 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 - 313 тыс. т; Вероятные - 182 тыс. т; Возможные - 205 тыс. т. Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 36,161 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 - 7313 тыс. т; Вероятные - 2778 тыс. т; Возможные - 437 тыс. т. Газ: Доказанные - 1340 млн. куб. м; Вероятные - 624 млн. куб. м; Возможные - 18 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2012 год: нефть 678,575 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Участок Лебединский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 158 тыс. т; Вероятные - 242 тыс. т; Возможные - 215 тыс. т. Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 17 млн. куб. м; Возможные - 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2012 год: нефть 17,769 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов: **Нефть и конденсат: Вероятные - 18 199 тыс. т; Возможные – 908 тыс. т. Газ: Вероятные - 5191 млн. куб. м; Возможные - 253 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, 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 - 1 213,7 млн. 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 – 20537 тыс. т; Вероятные – 26322 тыс. т; Возможные – 36130 тыс. т. Газ: Доказанные – 3597 млн. куб. м; Вероятные – 1495 млн. куб. м; Возможные – 1864 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 24,054 тыс. т; конденсат 44,891 тыс. т; газ природный 336,105 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 – 53016 тыс. т; Вероятные - 32867 тыс. т; Возможные – 27676 тыс. т. Газ: Доказанные – 43810 млн. куб. м; Вероятные – 38250 млн. куб. м; Возможные – 27708 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 1 933,216 тыс. т; конденсат 56,519 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 – 5067 тыс. т; Вероятные – 8312 тыс. т; Возможные – 11133 тыс. т. Газ: Доказанные - 9 млн. куб. м; Вероятные - 2069 млн. куб. м; Возможные - 1708 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 118,664 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 – 3352 тыс. т; Вероятные – 4932 тыс. т; Возможные – 5439 тыс. т. Газ: Доказанные – 157 млн. куб. м; Вероятные – 160 млн. куб. м; Возможные – 48 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2012 год: нефть 118,432 тыс. т; конденсат 0,719 тыс. т; газ природный 1,345 млн. м. куб.*

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 – 6722 тыс. т; Вероятные – 5006 тыс. т; Возможные – 4906 тыс. т. Газ: Доказанные – 3341 млн. куб. м; Вероятные – 2420 млн. куб. м; Возможные – 2392 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 301,157 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 – 6573 тыс. т; Вероятные – 3687 тыс. т; Возможные – 6583 тыс. т. Газ: Доказанные – 914 млн. куб. м; Вероятные – 434 млн. куб. м; Возможные – 612 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2012 год: нефть 558,503 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 – 26543 тыс. т; Вероятные – 15710 тыс. т; Возможные – 13567 тыс. т. Газ: Доказанные – 30638 млн. куб. м; Вероятные – 4227 млн. куб. м; Возможные – 2561 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2012 год: нефть 1412,349 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 – 31784 тыс. т; Вероятные – 20518 тыс. т; Возможные – 39954 тыс. т. Газ: Доказанные – 28675 млн. куб. м; Вероятные – 21308 млн. куб. м; Возможные – 12578 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 964,012 тыс. т; газ природный 173,259 млн. м. куб; конденсат 27,132 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 – 807 тыс. т; Вероятные - 371 тыс. т; Возможные – 631 тыс. т. Газ: Доказанные – 323 млн. куб. м; Вероятные - 193 млн. куб. м; Вероятные - 365 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 98,362 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 – 26162 тыс. т; Вероятные – 18001 тыс. т; Возможные – 20027 тыс. т. Газ: Доказанные – 423105 млн. куб. м; Вероятные – 129060 млн. куб. м; Возможные – 106586 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 1 003,126 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 565 тыс. т; Вероятные - 241 тыс. т; Возможные - 362 тыс. т. Газ: Доказанные - 40 млн. куб. м; Вероятные - 22 млн. куб. м; Возможные - 31 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 62,074 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 – 4769 тыс. т; Вероятные – 18313 тыс. т; Возможные – 15989 тыс. т. Газ: Доказанные – 5021 млн. куб. м; Вероятные – 1739 млн. куб. м; Возможные – 1480 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 98,795 тыс. т; газ природный 517,587 млн. м. куб; конденсат 35,331 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 – 1261 тыс. т; Вероятные - 559 тыс. т; Возможные - 360 тыс. т. Газ: Доказанные - 173 млн. куб. м; Вероятные - 177 млн. куб. м; Вероятные - 65 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 72,306 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 – 1008 тыс. т; Возможные - 964 тыс. т. Газ: Вероятные – 23 млн. куб. м; Возможные – 22 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 – 616 тыс. т; Газ: Доказанные – 2453 млн. куб. м; Вероятные - 1756 млн. куб. м. Газ: Доказанные – 184 млн. куб. м; Вероятные – 752 млн. куб. м; Возможные – 536 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: газ природный 1,603 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 - 81 тыс. т; Вероятные - 1050 тыс. т; Возможные – 619 тыс. т. Газ: Доказанные –8736 млн. куб. м; Вероятные – 4129 млн. куб. м; Возможные – 561 млн. куб. м. 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 – 1385 тыс. т; Вероятные – 2159 тыс. т; Возможные – 1688 тыс. т. Газ: Доказанные – 42703 млн. куб. м; Вероятные – 10755 млн. куб. м; Возможные – 5659 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: газ природный 94,525 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: Доказанные – 55 тыс. т; Вероятные – 1311 тыс. т; Возможные – 1080 тыс. т. Газ: Доказанные – 7241 млн. куб. м; Вероятные – 1527 млн. куб. м; Возможные – 491 млн. куб. м. 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 – 2508 тыс. т; Вероятные - 446 тыс. т; Возможные – 359 тыс. т. Газ: Доказанные – 16088 млн. куб. м; Вероятные – 2105 млн. куб. м; Возможные – 1338 млн. куб. м. 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 - 11739 тыс. т; Вероятные - 16183 тыс. т; Возможные - 2002 тыс.т. Газ: Доказанные - 1450 млн. куб. м; Вероятные - 1934 млн. куб. м; Возможные - 253 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 898,837 тыс. 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 - 2676 тыс. т; Вероятные - 590 тыс. т. Возможные - 240 тыс. т. Газ: Доказанные - 142 млн. куб. м; Вероятные - 32 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2012 год: нефть 385,447 тыс. 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 - 2786 тыс. т; Вероятные - 3028 тыс. т; Возможные - 1025 тыс. т. Газ: Доказанные - 192 млн. куб. м;*

Вероятные - 193 млн. куб. м; Возможные - 68 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 251,499 тыс. т.

Наименование месторождения: **Западно-Угутское (участок Западно-Угутский)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2499 тыс. т; Вероятные - 175 тыс. т; Возможные - 533 тыс. т. Газ: Доказанные - 192 млн. куб. м; Вероятные - 13 млн. куб. м; Возможные - 41 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 36,449 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 - 11181 тыс. т; Вероятные - 7141 тыс. т; Возможные - 7541 тыс. т. Газ: Доказанные - 241 млн. куб. м; Вероятные - 1617 млн. куб. м; Возможные - 829 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 611,784 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 - 1609 тыс. т; Вероятные - 307 тыс. т; Возможные - 586 тыс. т. Газ: Доказанные - 60 млн. куб. м; Вероятные - 12 млн. куб. м; Возможные - 27 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 146,586 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 - 2554 тыс. т; Вероятные - 2137 тыс. т; Возможные - 563 тыс. т. Газ: Доказанные - 132 млн. куб. м; Вероятные - 136 млн. куб. м; Возможные - 34 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 141,552 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 - 180961 тыс. т; Вероятные - 21932 тыс. т; Возможные - 3561 тыс. т. Газ: Доказанные - 13295 млн. куб. м; Вероятные - 1541 млн. куб. м; Возможные - 232 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 11 700,794 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 - 125123 тыс. т; Вероятные - 48121 тыс. т; Возможные - 30854 тыс. т. Газ: Доказанные - 7219 млн. куб. м; Вероятные - 3912 млн. куб. м; Возможные - 1718 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 5 636,234 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 - 15781 тыс. т; Вероятные - 14279 тыс. т; Возможные - 3554 тыс. т. Газ: Доказанные - 831 млн. куб. м; Вероятные - 750 млн. куб. м; Возможные - 182 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 460,710 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 - 13398 тыс. т; Вероятные - 18103 тыс. т; Возможные - 24217 тыс. т. Газ: Доказанные - 643 млн. куб. м; Вероятные - 1563 млн. куб. м; Возможные - 1791 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 556,968 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 - 23852 тыс. т; Вероятные - 16105 тыс. т; Возможные - 10601 тыс. т. Газ: Доказанные - 1081 млн. куб. м; Вероятные - 765 млн. куб. м; Возможные - 526 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 3 144,889 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 - 816388 тыс. т; Вероятные - 243697 тыс. т; Возможные - 64730 тыс. т. Газ: Доказанные - 57760 млн. куб. м; Вероятные - 16831 млн. куб. м; Возможные - 4471 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 26 445,162 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 - 203210 тыс. т; Вероятные - 33774 тыс. т; Возможные - 130637 тыс. т. Газ: Доказанные - 13332 млн. куб. м; Вероятные - 1728 млн. куб. м; Возможные - 5093 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 7 464,427 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 - 17851 тыс. т; Вероятные - 32400 тыс. т; Возможные - 26477 тыс. т. Газ: Доказанные - 719 млн. куб. м; Вероятные - 3189 млн. куб. м; Возможные - 2441 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 812,088 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 - 1967 тыс. т; Вероятные - 1767 тыс. т; Возможные - 1522 тыс. т. Газ: Доказанные - 100 млн. куб. м; Вероятные - 107 млн. куб. м; Возможные - 59 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 444,890 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 - 2947 тыс. т; Вероятные - 1629 тыс. т; Возможные - 2295 тыс. т. Газ: Доказанные - 45 млн. куб. м; Вероятные - 29 млн. куб. м; Возможные - 55 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 250,355 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 - 2813 тыс. т; Вероятные - 5761 тыс. т; Возможные - 4331 тыс. т. Газ: Доказанные - 238 млн. куб. м; Вероятные - 364 млн. куб. м; Возможные - 295 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 343,881 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 - 7111 тыс. т; Вероятные - 17484 тыс. т; Возможные - 5167 тыс. т. Газ: Доказанные - 622 млн. куб. м;*

Вероятные - 1480 млн. куб. м; Возможные - 439 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 668,714 тыс. 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 - 4993 тыс. т; Вероятные - 1189 тыс. т; Возможные - 5732 тыс. т. Газ: Доказанные - 258 млн. куб. м; Вероятные - 65 млн. куб. м; Возможные - 267 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 448,513 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 - 19607 тыс. т; Вероятные - 13475 тыс. т; Возможные - 3840 тыс. т. Газ: Доказанные - 523 млн. куб. м; Вероятные - 358 млн. куб. м; Возможные - 115 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 1 178,463 тыс. 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 - 30849 тыс. т; Вероятные - 14803 тыс. т; Возможные - 24815 тыс. т. Газ: Доказанные - 986 млн. куб. м; Вероятные - 462 млн. куб. м; Возможные - 1110 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 2 191,175 тыс. 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 - 12417 тыс. т; Вероятные - 8192 тыс. т; Возможные - 4367 тыс. т. Газ: Доказанные - 1486 млн. куб. м; Вероятные - 966 млн. куб. м; Возможные - 349 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 233,233 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 - 9441 тыс. т; Вероятные - 7285 тыс. т; Возможные - 10947 тыс. т. Газ: Доказанные - 573 млн. куб. м; Вероятные - 464 млн. куб. м; Возможные - 718 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 761,374 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 - 31489 тыс. т; Вероятные - 17191 тыс. т; Возможные - 23697 тыс. т. Газ: Доказанные - 3522 млн. куб. м; Вероятные - 2161 млн. куб. м; Возможные - 3318 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 1 506,987 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 - 6283 тыс. т; Вероятные - 9890 тыс. т; Возможные - 8919 тыс. т. Газ: Доказанные - 103 млн. куб. м; Вероятные - 700 млн. куб. м; Возможные - 446 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 106,403 тыс. т.*

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 - 3646 тыс. т; Возможные - 3993 тыс. т. Газ: Вероятные - 330 млн. куб. м; Возможные - 210 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 - 2480 тыс. т; Вероятные - 3702 тыс. т; Возможные - 4538 тыс. т. Газ: Вероятные - 154 млн. куб. м; Возможные - 113 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 - 883 тыс. т; Возможные - 1065 тыс. т. Газ: Вероятные - 20 млн. куб. м; Возможные - 19 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 перспективных ресурсов: Нефть - 0,7 млн. т. Методика подсчета: классификация PRMS, вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Среднебалыкский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: СЗ - 10500 тыс. т; Газ: СЗ - 976 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 перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: СЗ - 7393 тыс. т; Газ: СЗ - 899 млн. куб. м. Методика подсчета: классификация РФ, объемным 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 - 14 тыс. т; Вероятные - 23 тыс. т. Возможные - 12 тыс. т. Газ: Доказанные - 5 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 2012 г: нефть 1,489 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 - 542 тыс. т; Вероятные - 119 тыс. т. Возможные - 84 тыс. т. Газ: Доказанные - 167 млн. куб. м; Вероятные - 36 млн. куб. м; Возможные - 26 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 66,238 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Гойт-Кортовское (участок Гойт-Кортовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 706 тыс. т; Вероятные - 168 тыс. т; Возможные - 117 тыс. т. Газ: Доказанные - 78 млн. куб. м; Вероятные - 18 млн. куб. м; Возможные - 14 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 88,010 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 - 62 тыс. т; Вероятные - 66 тыс. т; Возможные – 53 тыс. т. Газ: Доказанные – 20 млн. куб. м; Вероятные - 21 млн. куб. м; Возможные – 17 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 14,277 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 – 49 тыс. т; Вероятные - 28 тыс. т; Возможные - 28 тыс. т. Газ: Доказанные – 10 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн. куб. м; Возможные - 5 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012год: нефть 6,445 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 - 483 тыс. т; Вероятные - 109 тыс. т; Возможные - 215 тыс. т. Газ: Доказанные – 126 млн. куб. м; Вероятные – 28 млн. куб. м; Возможные - 56 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 30,299 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 – 505 тыс. т; Вероятные - 548 тыс. т; Возможные – 1078 тыс. т. Газ: Доказанные – 186 млн. куб. м; Вероятные – 202 млн. куб. м; Возможные - 398 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 53,842 тыс. 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 – 8 тыс. т; Вероятные - 70 тыс. т; Возможные - 43 тыс. т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; 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 2012 год: нефть 5,710 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Северо-Брагуновское (участок Северо-Брагуновский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1368 тыс. т; Вероятные - 1454 тыс. т; Возможные – 1275 тыс. т. Газ: Доказанные – 334 млн. куб. м; Вероятные 356 млн. куб. м; Возможные - 312 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 127,408 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: Вероятные – 8 тыс.т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 0,702 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 - 1542 тыс. т; Вероятные - 872 тыс. т; Возможные - 808 тыс. т. Газ: Доказанные – 606 млн. куб. м; Вероятные – 343 млн. куб. м; Возможные – 318 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 217,806 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 - 7 тыс. т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012г: нефть 1,456 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Хаян-Кортовское (участок Хаян-Кортовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 33 тыс. т; Вероятные - 68 тыс. т. Газ: Доказанные – 20 млн. куб. м; Вероятные - 42 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 10,666 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Эльдаровское (участок Эльдаровский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 197 тыс. т; Вероятные - 39 тыс. т; Возможные - 59 тыс. т. Газ: Доказанные – 35 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м; Возможные - 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 13,634 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Участок Суворовский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 0,8 млн. 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 - 1088 тыс. т; Вероятные - 1020 тыс. т; Возможные – 1132 тыс. т. Газ: Доказанные - 67 млн. куб. м; Вероятные - 117 млн. куб. м; Возможные – 99 куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 39,870 тыс. 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 – 4308 тыс. т; Вероятные – 4898 тыс. т; Возможные – 5 тыс. т. Газ: Доказанные – 26317 млн. куб. м; Вероятные – 3162 млн. куб. м; Возможные – 1165 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 265,235 тыс. т; конденсат 8,732 тыс. т; газ свободный 2 431,707 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 - 102 тыс. т; Вероятные - 30 тыс. т; Возможные – 45 тыс. т. Газ: Доказанные - 5 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 2012 год: нефть 14,009 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 - 815 тыс. т; Вероятные - 293 тыс. т. Газ: Доказанные - 198 млн. куб. м; Вероятные - 194 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 102,244 тыс. 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 - 617 тыс. т; Вероятные - 454 тыс. т; Возможные - 86 тыс. т. Газ: Доказанные - 136 млн. куб. м; Вероятные - 147 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 43,456 тыс. т; газ свободный 4,415 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 - 539 тыс. т; Вероятные - 256 тыс. т; Возможные - 390 тыс. т. Газ: Доказанные - 100 млн. куб. м; Вероятные - 54 млн. куб. м; Возможные - 50 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 61,072 тыс. т, свободный газ 0,355 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 - 244 тыс. т; Вероятные - 568 тыс. т; Газ: Доказанные - 28 млн. куб. м; Вероятные - 67 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 27,708 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 - 135 тыс. т. Газ: Доказанные - 86 млн. куб. м; Вероятные - 18 млн. куб. м; Возможные - 2652 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: конденсат 0,366 тыс. т; свободный газ 7,339 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 - 6 тыс. т; Вероятные - 7 тыс. т; Возможные - 5 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 0,906 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 - 107 тыс. т; Вероятные - 585 тыс. т. Газ: Доказанные - 15 млн. куб. м; Вероятные - 77 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 10,430 тыс. т.

Наименование месторождения: *Николаевское (участок Николаевское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 318 тыс. т; Вероятные - 92 тыс. т; Возможные - 251 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 23,119 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 - 56 тыс. т; Вероятные - 36 тыс. т; Возможные - 384 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 6,250 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 - 49 тыс. т; Возможные - 47 тыс. т. Газ: Доказанные - 43 млн. куб. м; Вероятные - 4821 млн. куб. м; Возможные - 8330 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: конденсат 0,027 тыс. т; свободный газ 2,110 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 - 202 тыс. т; Вероятные 98 тыс. т; Возможные - 153 тыс. т. Газ: Доказанные - 21 млн. куб. м; Вероятные - 11 млн. куб. м; Возможные - 16 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 18,606 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Холмское (участок Холмское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 181 тыс. т; Возможные - 130 тыс. т. Газ: Доказанные - 15 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 10,280 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 - 192 тыс. т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Вероятные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 4,930 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 – 2 тыс. т; Возможные – 4 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 0,371 тыс. 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 – 20 тыс. т; Вероятные – 16 тыс. т; Возможные – 15 тыс. т. Газ: Доказанные – 10 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 2012 год: нефть 9,065 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 – 4 тыс. т; Вероятные – 8 тыс. т; Возможные – 6 тыс. т. Газ: Доказанные – 5 млн. куб. м; Вероятные – 11 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 1,336 тыс. 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 – 6 тыс. т; Вероятные – 30 тыс. т; Возможные – 51 тыс. т. Газ: Доказанные – 7 млн. куб. м; Вероятные – 38 млн. куб. м; Возможные – 66 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 1,911 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 – 142 тыс. т; Вероятные – 362 тыс. т. Газ: Доказанные – 68 млн. куб. м; Вероятные – 436 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 8,175 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 – 3 тыс. т; Вероятные – 14 тыс. т; Возможные – 15 тыс.т. Газ: Вероятные – 7 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 4,537 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 – 60 тыс. т; Вероятные – 660 тыс. т. Газ: Доказанные – 17 млн. куб. м; Вероятные – 280 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 19,691 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 – 88 тыс. т; Вероятные – 199 тыс. т; Возможные – 109 тыс. т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 233 млн. куб. м; Возможные – 87 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 0,159 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 – 6 тыс. т; Вероятные – 9 тыс. т; Возможные – 9 тыс. т. Газ: Доказанные – 31 млн. куб. м; Вероятные – 40 млн. куб. м; Возможные – 36 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: конденсат 0,218 тыс. т; свободный газ 1,018 млн. 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 – 169 тыс. т; Вероятные – 158 тыс. т; Возможные – 103 тыс. т. Газ: Доказанные – 287 млн. куб. м; Вероятные – 269 млн. куб. м; Возможные – 175 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: конденсат 66,168 тыс. т; свободный газ 108,147 млн. куб. м.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 236 тыс. т; Газ:*

Доказанные – 163 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 139,821 тыс. т.

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 - 756 тыс. т; Возможные - 183 тыс. т. Газ: Доказанные - 30 млн. куб. м; Вероятные - 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 74,853 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 - 107 тыс. т, Возможные - 518 тыс. т. Газ: Доказанные - 9 млн. куб. м; Вероятные - 19 млн. куб. м; Возможные - 164 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 3,042 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 - 156 тыс. т; Вероятные - 1765 тыс. т. Газ: Вероятные - 46 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 34,097 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 - 3 тыс. т; Вероятные - 21 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 3,011 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 - 3 тыс. т; Вероятные - 31 тыс. т; Возможные - 42 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 3,138 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*

- 6 тыс. т; Возможные - 15 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 2012 год: нефть 5,610 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 - 496 тыс. т; Вероятные - 126 тыс. т. куб. м; Возможные - 203 тыс. т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные – 61 млн. куб. м; Возможные - 24 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 15,369 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 - 2 тыс. т; Вероятные – 6 тыс. т; Возможные - 3 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 2,257 тыс. т.

Наименование месторождения: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Поварковское, Пушкарьское)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения в целом: Доказанные - 1754 тыс. т; Вероятные - 2583 тыс. т; Возможные - 1127 тыс. т. Газ: Доказанные - 127 млн. куб. м; Вероятные - 230 млн. куб. м; Возможные - 117 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 164,698 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 - 1265 тыс. т; Вероятные - 125 тыс. т. Возможные - 3 тыс. т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные – 219 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 4,964 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 - 3308 тыс. т; Вероятные – 1156 тыс. т. Возможные - 391 тыс. т. Газ: Доказанные - 13 млн. куб. м; Вероятные - 195 млн. куб. м. Возможные - 17 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 82,736 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 - 309 тыс. т; Вероятные - 477 тыс. т. Газ: Доказанные - 59 млн. куб. м; Вероятные - 106 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 46,150 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 - 8 тыс. т; Вероятные - 10 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 3,448 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 - 242 тыс. т; Вероятные - 72 тыс. т; Возможные - 10 тыс. т. Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 36 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 1,441 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 - 3783 тыс. т; Вероятные - 1567 тыс. т; Возможные - 161 тыс. т. Газ: Доказанные - 239 млн. куб. м; Вероятные - 275 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 225,596 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 - 9 тыс. т; Вероятные - 57 тыс. т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 3,291 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 - 161 тыс. т; Вероятные - 46 тыс. т; возможные - 45 тыс. т. Газ: Доказанные - 32 млн. куб. м; Вероятные - 19 млн. куб. м; Возможные - 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным*

методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 21,832 тыс. т; природный газ 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 – 1164 тыс. т; Вероятные - 1228 тыс. т; Возможные - 926 тыс. т. Газ: Доказанные - 105 млн. куб. м; Вероятные - 266 млн. куб. м; Возможные - 104 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 47,128 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 - 246 тыс. т; Вероятные - 808 тыс. т. Газ: Доказанные – 96 млн. куб. м; Вероятные - 422 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 42,228 тыс. т; конденсат 5,730 тыс. т; природный газ 3,173 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: Вероятные - 5 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 2012 год: нефть 2,011 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 - 16 тыс. т; Вероятные 12 тыс.т; Возможные - 65 тыс. т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м, Вероятные – 1 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 4,147 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 - 378 тыс. т; Вероятные - 87 тыс. т; Возможные – 192 тыс. т. Газ: Доказанные - 11 млн. куб. м; Вероятные – 23 млн. куб. м; Возможные – 14 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 23,281 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 - 1420 тыс. т; Вероятные - 3456 тыс. т; Возможные - 597 тыс. т. Газ: Вероятные - 9 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 10,643 тыс. т.*

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: 6,6 млн. т. Газ: 22,2 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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: 2,4 млн. т. Газ: 5,4 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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: 168,1 млн. т. Методика подсчета: 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: 7 млн. т. Газ: 7 млрд. куб. м. Методика подсчета: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Западно-Лодочный*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер условных ресурсов: 3С – 19165 тыс. т. Газ: 3С – 13538 млн. куб. м. Методика подсчета: PRMS, объемным 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: 4 млн. т. Газ: 4,6 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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 млн. 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 – 167,9 млн. т;*

Газ – 365,2 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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: Возможные - 36331 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 - 5,5 млн. т. Газ – 26,3 млрд. 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 условных ресурсов: Нефть: 3С – 29442 тыс. т. Газ: 3С – 2890 млн. куб. м. Методика подсчета: PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *участок Даниловский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер условных ресурсов: Нефть: 3С – 121616 тыс. т. Газ: 3С – 14250 куб. м. Методика подсчета: PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *и.м. Савостьянова (участок Могдинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер условных ресурсов: Нефть: 3С – 181846 тыс. т. Газ: 3С – 1879 куб. м.*

Методика подсчета: PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Санарское (участок Санарский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер условных ресурсов: Нефть: 3С – 39099 тыс. т. Газ: 3С – 587 куб. м.*

Методика подсчета: PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *и.м. Лисовского (участок Преображенский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер условных ресурсов: Нефть: 3С – 105405 тыс. т. Газ: 3С – 49523 куб. м.*

Методика подсчета: PRMS, 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 - 74 млн. 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 - 804 тыс. т. Газ: Вероятные - 30 млн. куб. м; Возможные - 68 млн. куб. м. Методика*

подсчета: классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Даненберговское (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 2160 тыс. т; Возможные - 6791 тыс. т. Газ: Вероятные - 127 млн. куб. м; Возможные - 372 млн. куб. м.*

Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Чанаевское (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: Вероятные – 295 тыс. т; Возможные – 252 тыс. т. Газ: Вероятные – 30 млн. куб. м; Возможные – 26 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, 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: Вероятные – 3650 тыс. т; Возможные – 2298 тыс. т. Газ: Вероятные – 379 млн. куб. м; Возможные – 238 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, 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: Возможные – 2919 тыс. т. Газ: Возможные – 900 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, 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: Вероятные – 486 тыс. т; Возможные – 357 тыс. т. Газ: Вероятные – 17 млн. куб. м; Возможные – 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, 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: Вероятные – 215 тыс. т. Газ: Вероятные – 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 0,575 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 – 479 тыс. т. Вероятные – 262 тыс. т. Газ: Вероятные – 43 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 57,637 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 – 122 тыс. т; Возможные – 82 тыс. т. Газ: Доказанные – 4 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 13,546 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 – 144 тыс. т; Вероятные – 32 тыс. т. Газ: Вероятные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 3,785 тыс. 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 – 53 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

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 – 37 тыс. т; Возможные – 168 тыс. т. Газ: Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные - 16 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 0,351 тыс. 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 – 148 тыс. т; Вероятные – 18 тыс. т. Газ: Вероятные - 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 7,558 тыс. 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 – 178007*

тыс. т; Вероятные – 87313 тыс. т; Возможные – 81403 тыс. т. Газ: Доказанные – 70160 млн. куб. м; Вероятные – 25130 млн. куб. м; Возможные – 13799 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 17 000,352 тыс. т; конденсат 237,368 тыс. т; газ природный 408,014 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 – 36764 тыс. т; Вероятные – 33257 тыс. т; Возможные – 19363 тыс. т. Газ: Доказанные – 5983 млн. куб. м; Вероятные – 5105 млн. куб. м; Возможные – 3103 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 1 072,891 тыс. т.

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 условных ресурсов: Газ: ЗС – 48052 млн. куб. м. Методика подсчета: PRMS, 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 – 41762 тыс. т; Вероятные – 88217 тыс. т; Возможные – 118757 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 50,5 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. Бузовиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 174 тыс. т; Вероятные - 197 тыс. т; Возможные - 900 тыс. т. Газ: Возможные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 56,847 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 - 106 тыс. т; Вероятные - 282 тыс. т; Возможные - 110 тыс. т. Газ: Вероятные - 41 млн. куб. м; Возможные - 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 69,930 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 - 273 тыс. т; Возможные - 1595 тыс. т. Газ: Вероятные - 30 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 112,191 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 - 1687 тыс. т; Вероятные - 1763 тыс. т. Газ: Доказанные - 31 млн. куб. м; Вероятные - 261 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 111,375 тыс. т; конденсат 0,169 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 - 15 тыс. т; Вероятные - 20 тыс. т; Возможные - 60 тыс. т. Газ: Доказанные - 1 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 2012 год: нефть 23,701 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 - 3202 тыс. т; Вероятные - 2895 тыс. т; Возможные - 2643 тыс. т. Газ: Доказанные - 13816 млн. куб. м; Вероятные - 2139 млн. куб. м; Возможные - 3189 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 424,348 тыс. т; конденсат 175,915 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. 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 - 8238 тыс. т; Вероятные - 6115 тыс. т; Возможные - 3881 тыс. т. Газ: Доказанные - 81 млн. куб. м; Вероятные - 426 млн. куб. м; Возможные - 138 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 620,560 тыс. 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. 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 - 1843 тыс. т; Вероятные - 714 тыс. т. Газ: Вероятные - 173 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 171,810 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. 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 - 2919 тыс. т; Вероятные - 1291 тыс. т; Возможные - 2762 тыс. т. Газ: Доказанные - 159 млн. куб. м; Вероятные - 88 млн. куб. м; Возможные - 169 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 836,073 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. 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 - 430 тыс. т; Вероятные - 249 тыс. т; Возможные - 71 тыс. т. Газ: Вероятные - 186 млн. куб. м; Возможные - 14 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 93,640 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 - 588 тыс. т. Вероятные - 455 тыс. т. Газ: Вероятные - 12 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 97,482 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 - 8627 тыс. т; Вероятные - 5769 тыс. т; Возможные - 3797 тыс. т. Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 465 млн. куб. м; Возможные - 130 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 2 215,317 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 - 17 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 9,226 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Нижнепервомайское (участок Катильгинский)*
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 - 9 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 1,750 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 - 851 тыс. т; Вероятные - 1715 тыс. т; Возможные - 2626 тыс. т. Газ: Вероятные – 95 млн. куб. м; Возможные –*

101 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: 321,438 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 - 1079 тыс. т; Вероятные - 1194 тыс. т; Возможные - 363 тыс. т. Газ: Доказанные - 43 млн. куб.м; Вероятные - 68 млн. куб. м; Возможные - 18 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: 127,056 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 - 18 тыс. т; Вероятные - 328 тыс. т; Возможные - 334 тыс. т. Газ: Вероятные - 14 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: 19,150 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 - 132 тыс. т; Возможные - 240 тыс. т. Газ: Вероятные - 6 млн. куб. м; Возможные - 10 млн. куб. м. 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 - 523 тыс. т; Возможные - 541 тыс. т. Газ: Вероятные - 78 млн. куб. м; Возможные - 54 млн. куб. м. 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 - 112 тыс. т; Вероятные - 296 тыс. т; Возможные - 355 тыс. т. Газ: Вероятные - 9 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 18,361 тыс. т.*

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 - 164 тыс. т; Вероятные - 460 тыс. т; Возможные - 356 тыс. т. Газ: Вероятные - 19 млн. куб. м; Возможные - 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 21,197 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 - 2316 тыс. т; Вероятные - 2456 тыс. т; Возможные - 1382 тыс. т. Газ: Вероятные - 142 млн. куб. м; Возможные - 42 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: 545,095 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. Стрежневой, 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. Газ: Вероятные - 68 млн. куб. м. 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. 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 - 130 тыс. т; Вероятные - 124 тыс. т; Возможные – 103 тыс.т. Газ: Доказанные - 7 млн. куб. м; Вероятные - 10 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год - 20,057 тыс. 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. Стрежневой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**
Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: Возможные - 2467 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. Стрежневой, 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 - 659 тыс. т. Газ: Возможные - 107 млн. куб. м. 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 - 22729 тыс. т; Вероятные - 10397 тыс. т; Возможные - 4334 тыс. т. Газ: Доказанные - 830 млн. куб. м; Вероятные - 580 млн. куб. м; Возможные - 189 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: 2 040,564 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 - 12091 тыс. т; Вероятные - 5093 тыс. т; Возможные - 6511 тыс. т. Газ: Доказанные - 677 млн. куб. м; Вероятные - 392 млн. куб. м; Возможные - 367 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: 1 127,705 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 - 561 тыс. т; Вероятные - 352 тыс. т; Возможные - 2259 тыс. т. Газ: Доказанные - 33 млн. куб. м; Вероятные - 20 м; Возможные - 130 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: 111,449 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 - 2143 тыс. т; Вероятные - 2807 тыс. т; Возможные - 500 тыс. т. Газ: Доказанные - 63 млн. куб. м; Вероятные - 86 млн. куб. м; Возможные - 16 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: 347,632 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 - 2248 тыс. т; Вероятные - 3487 тыс. т; Возможные - 6106 тыс. т. Газ: Доказанные - 137 млн. куб. м; Вероятные - 214 млн. куб. м; Возможные - 425 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 г: нефть 235,284 тыс. т; конденсат 0,742тыс. 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 - 4 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: 4,746 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 - 165 тыс. т; Вероятные - 337 тыс. т; Возможные - 259 тыс. т. Газ: Вероятные - 16 млн. куб. м; Возможные - 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: 41,385 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Алёнкинское*

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: Вероятные - 65 тыс. т; Возможные - 35 тыс. т. Газ: Вероятные - 3 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Кондаковское (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: Возможные - 3158 тыс. т. Газ: Возможные - 208 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Павловское*

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: Возможные - 611 тыс. т. Газ: Возможные - 20 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Пельгинское*

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: Вероятные - 226 тыс. т; Возможные - 1527 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Западно-Карасевское**

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. Бузовиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

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

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 259 тыс. т; Возможные - 240 тыс. т. Газ: Вероятные - 25 млн. куб. м; Возможные - 24 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: 0541000600

ОГРН: 1020502459713

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

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 27 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 2012 год: нефть 4,142 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Озерное (участок Озерное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: 0541000600

ОГРН: 1020502459713

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

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 43 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 2012 год: нефть 15,007 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Равнинное (участок Равнинное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: 0541000600

ОГРН: 1020502459713

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 27 тыс. т; Вероятные - 78 тыс. т; Возможные - 48 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 9,227 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Раздольное (участок Раздольное месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 8 тыс. т; Вероятные - 16 тыс. т; Возможные - 14 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 2,375 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Русский Хутор (участок месторождение Русский Хутор)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 171 тыс. т; Вероятные - 137 тыс. т; Возможные - 44 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 51,074 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Солончаковое (участок Солончаковое месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 2 тыс. т; Возможные - 6 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 1,528 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Сухокумское (участок Сухокумское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 28 тыс. т; Вероятные - 28 тыс. т; Возможные - 36 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 6,070 тыс. т.

Наименование месторождения: *Таловское (участок Таловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 13 тыс. т; Возможные – 30 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 0,438 тыс. т.

Наименование месторождения: *Тюбинское (участок Тюбинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7 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 2012 год: нефть 1,648 тыс. т.

Наименование месторождения: *Юбилейное (участок Юбилейное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 52 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 2012 год: нефть 5,738 тыс. т.

Наименование месторождения: *Южно-Сухокумское (участок Южно-Сухокумское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 87 тыс. т; Вероятные – 48 тыс. т; Возможные - 59 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 13,862 тыс. т.

Наименование месторождения: *Избербаи (участок месторождение Избербаи)*
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 - 12 тыс. т; Вероятные - 17 тыс. т; Возможные - 18 тыс. т. Газ: Доказанные – 19 млн. куб. м; Вероятные - 27 млн. куб. м; Возможные - 25 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 2,510 тыс. т; конденсат 1,959 тыс. т; природный газ 9,203 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 – 96 тыс. т; Вероятные – 33 тыс. т; Возможные – 49 тыс. т. Газ: Доказанные – 72 млн. куб. м; Вероятные – 33 млн. куб. м; Возможные – 71 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 г.: нефть - 12,995 тыс. т; конденсат - 0,107 тыс. т; природный газ - 10,109 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 – 69 тыс. т; Вероятные – 55 тыс. т; Возможные – 55 тыс. т. Газ: Доказанные – 3786 млн. куб. м; Вероятные – 4774 млн. куб. м; Возможные – 4612 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 8,151 тыс. т; конденсат 1,243 тыс. т; газ природный 258,202 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 - 395 тыс. т; Возможные - 1299 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 192,179 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 - 154 тыс. т; Вероятные - 771 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 51,087 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 - 127 тыс. т; Вероятные - 124 тыс. т; Возможные - 101 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 80,869 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 - 338 тыс. т; Вероятные - 177 тыс. т; Возможные - 120 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 115,464 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 - 33 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 34,888 тыс. 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 - 44 тыс. т; Вероятные - 3 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 43,257 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 – 24 тыс. т; Вероятные - 8 тыс. т; Возможные - 23 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 12,488 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 - 366 тыс. т; Вероятные - 260 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 58,012 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 - 551 тыс. т; Возможные - 837 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 155,586 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 – 275 тыс. т; Вероятные - 472 тыс. т; Возможные - 231 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 28,754 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кырыкмасское (участок Кырыкмасское 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 - 979 тыс. т; Вероятные - 237 тыс. т; Возможные - 551 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 112,891 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 доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7298 тыс. т; Вероятные - 5434 тыс. т; Возможные - 2346 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 678,998 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 - 586 тыс. т; Вероятные - 67 тыс. т; Возможные - 12 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 105,827 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 - 381 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 70,620 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 - 9158 тыс. т; Вероятные - 3014 тыс. т; Возможные - 2987 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: 948,047 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 - 3553 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 497,999 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Есенейское*
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 - 1177 тыс. т; Вероятные - 2295 тыс. т; Возможные - 41 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 71,740 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 – 680 тыс. т; Возможные - 117 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 162,391 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 - 246 тыс. т; Вероятные - 320 тыс. т; Возможные - 221 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 46,469 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 - 133 тыс. т; Вероятные - 370 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 34,021 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Бегешикинское (участок Бегешикинское 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 - 174 тыс. т; Возможные - 16 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 24,986 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 - 4557 тыс. т; Вероятные - 140 тыс. т; Возможные - 20 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 662,367 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 - 14117 тыс. т; Вероятные - 4975 тыс. т; Возможные - 3745 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 1375,315 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 - 353 тыс. т; Вероятные - 77 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 124,912 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 - 3611 тыс. т; Вероятные - 634 тыс. т; Возможные - 921 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 305,954 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 - 90 тыс. т; Вероятные - 217 тыс. т; Возможные - 292 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 13,571 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 - 968 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 121,847 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лозюкско-Зуринское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозюкско-Зуринского 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 - 1043 тыс. т; Вероятные - 273 тыс. т; Возможные - 536 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 186,851 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 - 5228 тыс. т; Вероятные - 1067 тыс. т; Возможные - 323 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть - 456,427 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 - 65 тыс. т; Вероятные - 92 тыс. т; Возможные - 78 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 6,150 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 - 4912 тыс. т; Вероятные - 4078 тыс. т; Возможные - 1824 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2012 год: нефть 210,093 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Восточно-Киенгопское**
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 - 22 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: *Северо-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 - 8 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

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 условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 33163 тыс. т; Газ: 3С - 497 млн. куб. м. Методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *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 условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 1769 тыс. т; Газ: 3С - 38524 млн. куб. м. Методика подсчета: классификация PRMS, 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 - 2599 тыс. т; Вероятные – 6937 тыс. т; Возможные – 2982 тыс. т. Газ: Вероятные – 379 млн. куб. м; Возможные – 1171 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 – 2894*

тыс. т; Вероятные – 1227 тыс. т; Возможные – 1337 тыс. т. Газ: Вероятные – 300 млн. куб. м; Возможные – 938 млн. куб. м. Методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 2 538,253 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 – 5995 тыс. т; Вероятные – 2006 тыс. т; Возможные – 4065 тыс. т. Газ: Доказанные – 23576 млн. куб. м; Вероятные – 6520 млн. куб. м; Возможные – 4825 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 4 551,998 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 – 47 341 тыс. т; Вероятные – 24 057 тыс. т; Возможные – 17 244 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 7 050,822 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: Нефть и конденсат - 1365 млн. 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 общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 136,4 млн. т. Газ - 16,6 млрд. куб. м. Методика подсчета: вероятностным 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 условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 3992 тыс. т; Газ: 3С - 60 млн. куб. м. Методика подсчета: классификация PRMS, 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 условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 721 тыс. т; Газ: 3С - 11 млн. куб. м. Методика подсчета: классификация PRMS, 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. Пашиковский, ул. Бородинская, дом 115/1*
ИНН: *2312099856*
ОГРН: *1022301976290*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 7,2 млн. т. Газ - 33,6 млрд. куб. м. Методика подсчета: вероятностным 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 - 21 тыс. т; Возможные – 422 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 2012 год: нефть 5,756 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 – 1438 тыс. т; Вероятные – 860 тыс. т; Возможные – 159 тыс. т. Газ: Доказанные – 81 млн. куб. м; Вероятные – 51 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 146,060 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 – 1368 тыс. т; Вероятные – 210 тыс. т; Возможные – 2060 тыс. т. Газ: Доказанные – 53 млн. куб. м; Вероятные – 22 млн. куб. м; Возможные – 86 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 55,374 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 – 9781 тыс. т; Вероятные – 2830 тыс. т; Возможные – 2642 тыс. т. Газ: Доказанные – 395 млн. куб. м; Вероятные – 122 млн. куб. м; Возможные – 112 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 660,292 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 – 4050 тыс. т; Вероятные – 1500 тыс. т; Возможные – 230 тыс. т. Газ: Доказанные – 27 млн. куб. м; Вероятные – 109 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 290,505 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 – 1823 тыс. т; Вероятные – 642 тыс. т; Возможные – 349 тыс. т. Газ: Доказанные – 60 млн. куб. м; Вероятные – 18 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 140,291 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 – 494 тыс. т; Вероятные – 843 тыс. т; Возможные – 501 тыс. т. Газ: вероятные – 71 млн. куб. м; Возможные - 31 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 17,521 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 – 2781 тыс. т; Вероятные – 4351 тыс. т; Возможные – 4824 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 24,149 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 – 3769 тыс. т; Вероятные – 5134 тыс. т; Возможные – 4339 тыс. т. Газ: Доказанные – 306 млн. куб. м;*

Вероятные - 512 млн. куб. м; Возможные - 434 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть - 353,874 тыс. т.

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 – 2034 тыс. т; Вероятные – 2385 тыс. т; Возможные – 981 тыс. т. Газ: Доказанные – 73 млн. куб. м; Вероятные – 26 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 г: нефть 161,558 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 – 1837 тыс. т; Вероятные – 1333 тыс. т; Возможные – 911 тыс. т. Газ: Доказанные – 16 млн. куб. м; Вероятные – 79 млн. куб. м; Возможные – 28 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 121,084 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 – 750 тыс. т; Возможные – 74 тыс. т. Газ: Доказанные – 33 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 60,111 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 – 31 тыс. т; Вероятные – 443 тыс. т; Возможные – 455 тыс. т. Газ: Вероятные – 22 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 0,175 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 – 130 тыс. т; Вероятные – 78 тыс. т; Возможные – 19 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 2012 год: нефть 5,264 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 – 1157 тыс. т; Вероятные – 164 тыс. т; Возможные – 751 тыс. т. Газ: Доказанные – 18 млн. куб. м; Вероятные – 35 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 61,687 тыс. 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 – 2462 тыс. т; Вероятные – 1539 тыс. т; Возможные – 1821 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 167,626 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 – 467 тыс. т; Вероятные – 547 тыс. т; Возможные - 1000 млн. т. Газ: Доказанные – 15 млн. куб. м; Вероятные – 123 млн. куб. м; Возможные - 137 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 15,740 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 – 1332 тыс. т; Вероятные – 301 тыс. т. Газ: Вероятные – 36 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 83,548 тыс. 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 – 1321 тыс. т; Вероятные – 286 тыс. т; Возможные – 107 тыс. т. Газ: Доказанные – 87 млн. куб. м; Вероятные – 17 млн. куб. м; Возможные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 195,937 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 – 766 тыс. т; Вероятные – 1516 тыс. т; Возможные – 2022 тыс. т. Газ: Вероятные – 62 млн. куб. м; Возможные - 64 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 71,048 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 – 4767 тыс. т; Вероятные – 318 тыс. т; Возможные – 750 тыс. т. Газ: Доказанные – 219 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 251,250 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 – 680 тыс. т; Вероятные – 1383 тыс. т; Возможные – 577 тыс. т. Газ: Доказанные – 11 млн. куб. м; Вероятные – 31 млн. куб. м; Возможные – 17 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 177,589 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 – 1054 тыс. т; Вероятные – 3807 тыс. т; Возможные – 2449 тыс. т. Газ: Вероятные – 180 млн. куб. м; Возможные – 80 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 74,098 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 – 326 тыс. т; Вероятные – 45 тыс. т; Возможные – 84 тыс. т. Газ: Доказанные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 63,046 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 – 50 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 4,850 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 – 546 тыс. т. Газ: Доказанные – 18 млн. куб. м; Вероятные – 45 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 28,973 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: Вероятные – 592 тыс. т; Возможные – 60 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 1,055 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 – 4594 тыс. т; Вероятные – 1815 тыс. т; Возможные – 1858 тыс. т. Газ: Доказанные – 289 млн. куб. м; Вероятные 100 млн. куб. м; Возможные - 102 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 534,465 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 – 1293 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 2012 год: нефть 20,487 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 – 409 тыс. т; Вероятные – 2134 тыс. т; Возможные – 250 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 37,137 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Игонькинское (участок Игонькинское 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: Вероятные – 59 тыс. т; Возможные – 8 тыс. т. Газ: Вероятные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

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 – 938 тыс. т; Вероятные – 436 тыс. т; Возможные – 174 тыс. т. Газ: Доказанные – 24 млн. куб. м; Вероятные – 23 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 90,017 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 – 1154 тыс. т; Вероятные – 203 тыс. т; Возможные – 301 тыс. т. Газ: Вероятные – 21 млн. куб. м; Возможные – 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 67,175 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Казачье (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, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 21 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 3,360 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 – 927 тыс. т; Вероятные – 572 тыс. т; Возможные – 641 тыс. т. Газ: Доказанные – 7 млн. куб. м; Вероятные – 74 млн. куб. м; Возможные – 36 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 4,518 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 – 103 тыс. т; Вероятные – 80 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 18,064 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 – 274 тыс. т; Вероятные – 106 тыс. т; Возможные – 151 тыс. т. Газ: Доказанные – 9 млн. куб. м; Вероятные – 13 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 8,156 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 - 284 тыс. т; Вероятные - 51 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 2012 год: нефть 27,553 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 – 51 тыс. т; Вероятные – 36 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 4,326 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 – 1425 тыс. т; Вероятные – 1310 тыс. т; Возможные – 1450 тыс. т. Газ: Доказанные – 12 млн. куб. м;*

Вероятные – 46 млн. куб. м; Возможные – 42 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 114,872 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 – 626 тыс. т; Вероятные – 231 тыс. т; Возможные – 61 тыс. т. Газ: Вероятные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 51,645 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 – 635 тыс. т; Вероятные – 744 тыс. т; Возможные – 297 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 48,507 тыс. 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 – 1404 тыс. т; Вероятные – 1413 тыс. т; Возможные – 818 тыс. т. Газ: Доказанные – 5 млн. куб. м; Вероятные – 146 млн. куб. м; Возможные – 62 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 86,601 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 – 723 тыс. т; Вероятные – 501 тыс. т; Возможные – 352 тыс. т. Газ: Доказанные – 211 млн. куб. м; Вероятные – 144 млн. куб. м; Возможные – 101 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 37,053 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 – 411 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 2012 год: нефть 23,869 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 – 1333 тыс. т. Газ: Доказанные – 79 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 144,357 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 – 11234 тыс. т; Вероятные – 880 тыс. т; Возможные – 1000 тыс. т. Газ: Доказанные – 543 млн. куб. м. Вероятные – 19 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 650,110 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 – 48 тыс. т; Вероятные – 208 тыс. т; Возможные – 241 тыс. т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 9,032 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 – 118 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 27,378 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 – 134 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 28,636 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 – 389 тыс. т; Вероятные – 3165 тыс. т; Возможные – 564 тыс. т. Газ: Доказанные – 36 млн. куб. м; Вероятные – 114 млн. куб. м; Возможные – 20 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 37,981 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 - 159 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: 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 – 6506 тыс. т; Вероятные – 2932 тыс. т; Возможные – 2039 тыс. т. Газ: Доказанные – 995 млн. куб. м; Вероятные – 41 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 134,992 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Многопольское (участок Многопольский)*
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 – 36 тыс. т; Вероятные – 57 тыс. т; Возможные – 85 тыс. т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 5 млн. куб. м; Возможные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 4,742 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 – 13862 тыс. т; Вероятные – 1559 тыс. т; Возможные – 9817 тыс. т. Газ: Доказанные – 882 млн. куб. м; Вероятные – 290 млн. куб. м; Возможные – 706 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 400,751 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 – 4517 тыс. т; Вероятные – 1787 тыс. т; Возможные – 4626 тыс. т. Газ: Доказанные – 376 млн. куб. м; Вероятные – 346 млн. куб. м; Возможные – 289 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 75,115 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 – 1533 тыс. т; Вероятные – 1734 тыс. т; Возможные – 1056 тыс. т. Газ: Доказанные – 47 млн. куб. м; Вероятные – 185 млн. куб. м; Возможные – 82 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 74,764 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 – 395 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 2012 год: нефть 11,179 тыс. 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 – 2916*

тыс. т; Вероятные – 2439 тыс. т; Возможные – 1719 тыс. т. Газ: Доказанные – 149 млн. куб. м; Вероятные – 139 млн. куб. м; Возможные – 70 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 134,207 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 – 1720 тыс. т; Вероятные – 904 тыс. т; Возможные – 675 тыс. т. Газ: Доказанные – 229 млн. куб. м; Вероятные – 220 млн. куб. м; Возможные – 150 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 163,398 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 – 382 тыс. т; Вероятные – 627 тыс. т; Возможные – 469 тыс. т. Газ: Вероятные – 17 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 29,608 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 – 367 тыс. т; Вероятные – 1075 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 84,220 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: Вероятные – 191 тыс. т; Возможные - 23 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 2,932 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 – 198 тыс. т; Вероятные – 1555 тыс. т; Возможные – 534 тыс. т. Газ: Вероятные - 22 млн. куб. м; Возможные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 16,794 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 – 35 тыс. т; Возможные – 154 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 2012 год: нефть 6,008 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Пионерское (участок Пионерское 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 – 54 тыс. т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 4,896 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 – 1792 тыс. т; Вероятные – 3222 тыс. т; Возможные – 79 тыс. т. Газ: Доказанные – 119 млн. куб. м; Вероятные – 278 млн. куб. м; Возможные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 55,280 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 – 423 тыс. т; Вероятные – 174 тыс. т; Возможные – 47 тыс. т. Газ: Доказанные – 30 млн. куб. м; 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 2012 год: нефть 51,848 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 – 6296 тыс. т; Вероятные – 3561 тыс. т; Возможные – 3572 тыс. т. Газ: Вероятные – 336 млн. куб. м. Возможные – 138 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 181,012 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 – 419 тыс. т; Вероятные – 399 тыс. т; Возможные – 149 тыс. т. Газ: Доказанные – 8 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 46,611 тыс. 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 – 45 тыс. т; Вероятные – 21 тыс. т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 11,204 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 – 5198 тыс. т; Вероятные – 1339 тыс. т; Возможные – 959 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 199,905 тыс. 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 – 82 тыс. т; Вероятные – 482 тыс. т; Возможные – 88 тыс. т. Газ: Вероятные – 20 млн. куб. м; Возможные – 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 8,389 тыс. 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 – 533 тыс. т; Вероятные – 126 тыс. т; Возможные – 15 тыс. т. Газ: Доказанные – 15 млн. куб. м; Вероятные – 43 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 9,709 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 – 278 тыс. т; Вероятные – 74 тыс. т; Возможные – 255 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 84,016 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 – 750 тыс. т; Вероятные – 402 тыс. т; Возможные – 173 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 2012 год: нефть 34,679 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Санталовское (участок Санталовский)*
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 – 8 тыс. т; Возможные - 51 тыс. т. Газ: Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

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 – 540 тыс. т; Вероятные – 1970 тыс. т; Возможные - 2337 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 22,819 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 – 2170 тыс. т. Газ: Вероятные - 23 млн. куб. м. Газ: Вероятные –14 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 295,969 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 - 14 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 0,057 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 – 1140 тыс. т; Вероятные – 319 тыс. т; Возможные – 262 тыс. т. Газ: Доказанные –39 млн. куб. м; Вероятные – 19 млн. куб. м; Возможные – 16 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 102,205 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 – 178 тыс. т; Вероятные – 1227 тыс. т; Возможные – 353 тыс. т. Газ: Вероятные – 23 млн. куб. м; Возможные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 27,446 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 – 48 тыс. т; Вероятные – 111 тыс. т; Возможные – 368 тыс. т. Газ: Возможные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 14,591 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 – 2335 тыс. т; Возможные – 1003 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 184,524 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 – 722 тыс. т; Вероятные – 433 тыс. т; Возможные – 590 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 74,820 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 – 916 тыс. т; Вероятные – 207 тыс. т; Возможные – 190 тыс. т. Газ: Доказанные – 23 млн. куб. м; 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 2012 год: нефть 255,819 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 – 2472 тыс. т; Вероятные – 928 тыс. т; Возможные – 651 тыс. т. Газ: Доказанные – 97 млн. куб. м; Вероятные – 34 млн. куб. м; Возможные – 14 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 165,524 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 – 189 тыс. т; Вероятные – 1177 тыс. т; Возможные – 171 тыс. т. Газ: Доказанные – 5 млн. куб. м; Вероятные – 84 млн. куб. м; Возможные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 16,402 тыс. 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 – 7927 тыс. т; Вероятные – 1012 тыс. т; Возможные – 477 тыс. т. Газ: Вероятные – 147 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 129,508 тыс. 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 – 1570 тыс. т; Вероятные – 1654 тыс. т; Возможные – 548 тыс. т. Газ: Доказанные – 26 млн. куб. м; Вероятные – 92 млн. куб. м; Возможные – 23 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 97,850 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 - 33 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 1,760 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 – 318 тыс. т; Вероятные – 173 тыс. т; Возможные – 196 тыс. т. Газ: Доказанные – 4 млн. куб. м; Вероятные – 4 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 54,269 тыс. т.*

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 – 613 тыс. т; Вероятные – 992 тыс. т; Возможные – 261 тыс. т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные – 78 млн. куб. м; Возможные – 14 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 39,566 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 – 96 тыс. т; Вероятные – 94 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 0,750 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 – 1956 тыс. т; Вероятные – 1037 тыс. т; Возможные – 1573 тыс. т. Газ: Доказанные – 196 млн. куб. м; Вероятные – 28 млн. куб. м; Возможные – 36 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 70,016 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 – 2550 тыс. т; Вероятные – 1634 тыс. т; Возможные – 228 тыс. т. Газ: Доказанные – 41 млн. куб. м; Вероятные – 52 млн. куб. м; Возможные – 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 157,142 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 – 771 тыс. т; Вероятные – 2773 тыс. т; Возможные – 547 тыс. т. Газ: Доказанные – 39 млн. куб. м; Вероятные – 148 млн. куб. м; Возможные – 29 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 308,691 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 – 415 тыс. т; Вероятные – 1292 тыс. т; Возможные – 997 тыс.т. Газ: Доказанные – 15 млн. куб. м; Вероятные – 60 млн. куб. м; Возможные – 44 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 47,884 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: Вероятные - 17 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 0,012 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 – 75 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 2012 год: нефть 5,988 тыс. т.*

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 – 922 тыс. т; Вероятные – 276 тыс. т; Возможные – 153 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 31,692 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 – 35 тыс. т. Газ: Вероятные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 9,460 тыс. 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 - 174 тыс. т; Вероятные - 89 тыс. т; Возможные - 111 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 32,219 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 – 4702 тыс. т; Вероятные – 6630 тыс. т; Возможные – 769 тыс. т. Газ: Доказанные – 127 млн. куб. м; Вероятные – 146 млн. куб. м; Возможные - 17 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 293,582 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 – 2125 тыс. т; Вероятные – 1235 тыс. т; Возможные – 1374 тыс. т. Газ: Вероятные – 68 млн. куб. м; Возможные – 35 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 251,132 тыс. т.

Наименование месторождения: *Южно-Славкинское (участок Кельвейский)*

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 – 56 тыс. т; Вероятные – 346 тыс. т; Возможные – 195 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 17,585 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 – 678 тыс. т; Вероятные – 219 тыс.т; Возможные – 2858 тыс. т. Газ: Доказанные – 10 млн. куб. м; Вероятные – 18 тыс. т; Возможные – 93 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 41,222 тыс. т.

Наименование месторождения: *Яблоневый овраг (участок месторождение Яблоневый 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 – 585 тыс. т; Вероятные – 153 тыс. т; Возможные – 193 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 4,690 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 – 5022*

тыс. т; Вероятные – 3259 тыс.т; Возможные – 3572 тыс.т. Газ: Вероятные – 98 млн. куб. м; Возможные – 36 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом. Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 94,559 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 – 362 тыс. т; Вероятные – 2 тыс. т; Газ: Вероятные - 14 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 48,096 тыс. т.*

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 - 390 тыс. т. Газ: Доказанные - 15 млн. куб. м; Вероятные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 36,762 тыс.т*

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 – 173 тыс. т; Вероятные – 127 тыс. т. Газ: Доказанные – 15 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 31,100 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 – 196 тыс. т; Вероятные - 12 тыс. т; Возможные - 108 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 2012 год: нефть 36,022 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 – 15 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 2012 год: нефть 6,433 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 – 18 тыс. т; Вероятные – 81 тыс. т; Возможные – 104 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 г: нефть 1,607 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 - 57 тыс. т; Вероятные – 252 тыс. т; Возможные – 46 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 9,027 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 – 29 тыс. т; Вероятные - 58 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 4,624 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 - 56 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: Доказанные - 29 тыс. т; Вероятные - 102 тыс. т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: 7,690 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 - 409 тыс. т; Вероятные - 374 тыс. т. Газ: Вероятные - 34 млн. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 79,677 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 - 1881 тыс. т; Вероятные - 1167 тыс. т; Возможные - 215 тыс. т. Газ: Доказанные – 72 млн. куб. м; Вероятные – 70 млн. куб. м; Возможные - 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 87,664 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 - 6 тыс. т; Вероятные - 73 тыс. т; Возможные - 91 тыс. т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 2,431 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 – 53 тыс. т; Вероятные – 58 тыс. т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Вероятные – 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 14,369 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 общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 2 млн. т. Методика подсчета: вероятностным 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 - 5 тыс. т; Вероятные – 368 тыс. т; Возможные - 91 тыс. т. Газ: Вероятные - 25 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. 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 – 12 тыс. т; Вероятные – 112 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 3,390 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 – 88 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 13,903 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 – 221 тыс. т. Газ: Доказанные – 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 32,166 тыс. т.*

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 - 4 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 2012 год: нефть 1,355 тыс. 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 – 400 тыс. т; Вероятные – 653 тыс. т; Возможные - 85 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2012 год: нефть 91,643 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: Вероятные - 51 тыс. т; Возможные - 446 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 8 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 - 13 тыс. т; Вероятные – 62 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, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 394 тыс. т; Вероятные - 249 тыс. т; Возможные - 427 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS,*

объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 31,831 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, 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, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 14 тыс. т; Возможные - 68 тыс. т. 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, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 99 тыс. т; Вероятные - 221 тыс. т; Возможные - 427 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 1,346 тыс. т.*

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, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Возможные - 463 тыс. т. 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, газ*
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 68 тыс. т; Вероятные - 175 тыс. т; Возможные - 204 тыс. т. 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, газ*
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 28 тыс. т; Вероятные - 197 тыс. т; Возможные - 372 тыс. т. 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, газ*
Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 8 тыс. т; Возможные - 32 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 4,392 тыс. т.*

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 - 46 тыс. т; Вероятные - 136 тыс. т; Возможные - 71 тыс. т. 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 - 28669 тыс. т. Газ: 3С - 430 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 млн. т. Газ – 64 млрд. 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 – 127,3 млн. 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 - 110,7 млн. т. Газ - 90,7 млн. куб. м. Методика подсчета: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Канадский*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*
Размер доказанных запасов: *размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: Д1 - 1000 тыс. т; Д1л – 1000 тыс. т. Методика подсчета: классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Масловский*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*
Размер доказанных запасов: *размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: Д1 - 3428 тыс. т; Д1л – 1000 тыс. т. Методика подсчета: классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Раменский*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*
Размер доказанных запасов: *размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: Д1 - 1600 тыс. т; Д1л - 1000 тыс. т. Методика подсчета: классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Чагринский*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*
Размер доказанных запасов: *размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: Д1 - 1470 тыс. т; Д1л - 1000 тыс.т. Методика подсчета: 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 - 129 тыс. т; Вероятные - 280 тыс. т; Возможные - 164 тыс. т. Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 16 млн. куб. м; Возможные - 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 16,874 тыс. т*

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

Вид полезного ископаемого: *Нефть*
Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 116 тыс. т; Вероятные - 173 тыс. т; Возможные - 76 тыс. т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 8 млн. куб. м; Возможные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2012 год: нефть 37,222 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 - 62 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 17,949 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 - 289 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 34,056 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Северо-Гуляевское (участок Южно-Русский)*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *Размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 9186 тыс. т. Газ: 3С - 15772 млн. куб. м. Методика подсчета: PRMS, 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 - 2807 млн. т. Газ - 2418 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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 - 1068 млн. т. Газ - 1298 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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 - 436 млн. т. Газ - 4563 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Северо-Ачалукский участок*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*
Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1,4 млн. т. Методика подсчета: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Красногорский участок*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 0,8 млн. т. Методика подсчета: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Назрано-Яндырский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 4,9 млн. т. Методика подсчета: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Байкаловское месторождение*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 242905 тыс. т. Газ: 3С - 319526 млн. куб. м. Методика подсчета: PRMS, 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 - 3221 тыс. т; Вероятные - 8191 тыс. т; Возможные - 24330 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Атчибарский участок (Ачикулакское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Запасы приведены выше в целом по Ачикулакскому месторождению.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 6,374 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: СЗ - 700 тыс. т. Методика подсчета: 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 и конденсат: Доказанные – 16 тыс. т. Газ: Вероятные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Заграничный 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, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Запасы приведены выше в целом по Западно-Коммунарскому месторождению.*

Наименование месторождения: *Фатеевский (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, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Запасы приведены выше в целом по Алексеевскому месторождению.*

Наименование месторождения: *Ондодоминский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть - 51 млн. т. Методика подсчета: вероятностным 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: *Нефть и конденсат: Вероятные - 18199 тыс. т; Возможные – 908 тыс. т. Газ: Вероятные - 5191 млн. куб. м; Возможные - 253 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, 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 - 201 млн. т. Газ - 181 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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 - 48 млн. т. Газ - 42 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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 - 484 млн. т. Газ - 837 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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 - 98,5 млн. т. Газ - 415 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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 - 603,5 млн. т. Газ - 506 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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 - 80 млн. т. Газ - 92 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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 - 182 млн. т. Газ - 210 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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 - 1272 млн. т. Газ - 1231 млрд. куб. м. Методика подсчета: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Новоукраинский участок*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*
Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1,5 млн. т.*
Методика подсчета: вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Западно-Монгинский участок*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*
Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 0,5 млн. т. Газ - 0,6 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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 - 7,4 млн. т.*
Методика подсчета: вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Западно-Грозненский участок Чеченской Республики*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1,9 млн. т.*
Методика подсчета: вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 3 млн. т.*
Методика подсчета: вероятностным методом.

Наименование месторождения: *Северо-Грозненский участок Чеченской Республики*
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*
Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 4,7 млн. т.*
Методика подсчета: вероятностным 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 - 591 млн. т. Газ - 907 млрд. куб. м. Методика подсчета: 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 - 745 млн. т. Газ - 986 млрд. куб. м. Методика подсчета: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Медынско-Варандейский участок*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Арктикшельфнефтегаз»*

Место нахождения: *183032, г. Мурманск, пр. Кольский, д.1*

ИНН: *5190412432*

ОГРН: *1025100833427*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8418 тыс. т; Вероятные – 35482 тыс. т; Возможные – 54540 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным 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: Доказанные - 40328 млн. куб. м; Вероятные - 3137 млн. куб. м; Возможные - 3383 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, 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: Вероятные - 341 тыс. т; Возможные - 161 тыс. т. Газ: Доказанные – 4815 млн. куб. м; Вероятные - 3784 млн. куб. м; Возможные - 1595 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Хадыряхинское (Хадыряхинский 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: Доказанные - 8008 млн. куб. м; Вероятные - 5297 млн. куб. м; Возможные - 3279 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, 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: Доказанные – 400 тыс. т; Вероятные – 68 тыс. т; Возможные – 87 тыс. т. Газ: Доказанные – 50769 млн. куб. м; Вероятные – 4276 млн. куб. м; Возможные – 5337 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *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: Доказанные – 13571 тыс. т; Вероятные – 35883 тыс. т; Возможные – 37228 тыс. т. Газ: Доказанные – 4354 млн. куб. м; Вероятные – 17370 млн. куб. м; Возможные – 1233 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 19,605 тыс. т; газ природный 14,110 млн куб. м.*

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: Нефть и конденсат: Доказанные – 258 тыс. т; Вероятные – 27 тыс. т; Возможные – 2 тыс. т. Газ: Доказанные – 3004 млн. куб. м; Вероятные – 224 млн. куб. м; Возможные – 100 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Серноводский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 8 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2012 год: нефть 3,271 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Вязовское месторождение (Воткинский 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: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 200 тыс. т; С2 – 500 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Западно-Погребняковское (Воткинский 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: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 276 тыс. т; С2 – 12 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Южно-Лиственское (Воткинский 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: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 149 тыс. т; С2 – 141 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Шарканский 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: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 841 тыс. т; С2 – 236 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Логошурский 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: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 60 тыс. т.*
Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.

Наименование месторождения: *Южно-Люкский 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: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 56 тыс. т.*
Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.

Наименование месторождения: *Корнеевский 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, газ*
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Запасы приведены выше в целом по Кулешовскому месторождению.*

Наименование месторождения: *Низовский 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, га*
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Запасы приведены выше в целом по Западно-Коммунарскому месторождению.*

Наименование месторождения: *Комсомольский 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, газ*
Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Запасы приведены выше в целом по Криволукскому месторождению.*

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Поморский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 13 млн. т. Газ - 7,7 млрд. куб. м. Методика подсчета: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения Северо- Поморский-2*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 16 млн. т. Газ - 19,6 млрд. куб. м. Методика подсчета: вероятностным 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: **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

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: **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

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:

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

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 - Вейкское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Вейкского 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:

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

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:

Вейкошорское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Вейкошорского 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: ***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

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: ***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

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: ***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

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:

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

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:

Чернаяюское месторождение

Вид лицензии: *геологическое изучение недр Чернаяюского 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:

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

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:

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

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: **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

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 г. выполнить работы по уточнению геологического строения площади по результатам бурения поисковых скважин; не позднее 31.12.2011 г. выполнить работы по забурированию бокового ствола из скважины № 1п - Воргамусюр с целью вскрытия верхнедевонских отложений; не позднее 31.12.2012 г. завершить строительством две поисково-оценочные скважины на каменноугольные отложения; не позднее 31.12.2012 г. 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 г. 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 г. закончить строительством одну разведочную скважину; до 2011 г. 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:

Лабанганский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лабанганского 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 Лабанганском 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 лицензии 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 Лабанганском 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 Лабанганское 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: **31.12.2038**

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 Кыдыланы

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Кыдыланы**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **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

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: **31.12.2030**

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: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **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

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00824 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2035**

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: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **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

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; 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 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; 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 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: **31.12.2038**

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: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

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

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00834 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2038**

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 Паромай

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Паромай**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

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

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; 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 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: **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-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; 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: **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

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; 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 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; 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: **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

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; 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: **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

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00840 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 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: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **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

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00831 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 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; 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 00832 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 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: *Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *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

Эмитент

Номер лицензии: *ЮСХ 00842 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 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: *Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

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

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: **31.12.2038**

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 Тунгор

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **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

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; 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 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; 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 00845 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 Центральная Оха

Вид лицензии: *добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
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

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00844 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 Восточное Эхаби

Вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
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

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 км²; 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 г. 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: **ШОМ 15287 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **12.12.2041**

Основание выдачи лицензии: **Статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 14.11.2011 № 2024-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода: в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на северной оконечности месторождения Чайво»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В границах геологического отвода: 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»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 500 пог. км; в течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: 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; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к бурению первой разведочной скважины и в течение одного года закончить ее строительством; 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). Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, 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 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: **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 2013 г. 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 отложениях Верхнепурнейского нефtezаконденсатного 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 2018 г. 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 2019 г. 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, ІАС11, БС2, БС4, БС7, 1-ЗБС8, ОБС10, ІБС10, 2БС10, ІБС11, 2БС11, БС12, БС13, БС14 Барсуковского НКМ**

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 2018 г. 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 2010 г. 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 2011г. 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.**

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 2012-2017 г.г. 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 2012 г. 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. 2008 г. – 1скв, 2012 г. – 1скв, 2013 г. – 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 г. 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, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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; 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 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; 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 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; 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 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, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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 (включая разведку), закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Приразломном участке*

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, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-**

коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков

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, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

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:

Среднебалькский (основная часть) участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднебалькского (основной части) лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

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, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

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, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

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, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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 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; оснащённость 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, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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 31.12.2016 г. 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 границах горного отвода: до 28.04.2010г. - пробурить не менее одной разведочной скв; до 28.04.2012г - разработать технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения, не позднее 28.04.2013 ввести часть Малобалыкского м-я в первую стадию разработки, до 28.04.2014г произвести пересчет запасов. В пределах геологического отвода (до 28.04.2015г): до 28.04.2011г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 400 пог.км; до 28.04.2015г закончить строительством не менее двух поисковых скважин. 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 экспл.скв.; не позднее 2012г. приступить к испытанию по 2 ранее пробуренным скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов**

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 экспл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов**

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:

Среднебалыкский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах СреднеБалыкского 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 экспл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос. экспертизу запасов**

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: *КРР 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 3Д 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: **КРР 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: **КРР 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: **КРР 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 1500 пог.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: **КРР 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: **TUP 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 сейморазведочные 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 сейморазведочные 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 08.10.2010г выполнить не менее 700 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать согласовать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр и приступить к бурению первой поисковой скважины; до 08.10.2014г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах поисково-оценочных работ; 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 семи лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее пяти разведочных скважин; в течение девяти 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 12.05.2009 года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке», провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения; до 12.05.2010г разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до 12.05.2012года выполнить не менее 2000 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до 12.05.2011г приступить к бурению первой поисковой скважины и до 12.05.2015 года закончить строительством не менее четырех поисковых скважин; до 12.05.2015г подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах поисково-оценочных работ; 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 от даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочные работы (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение четырёх лет от даты открытия месторождения закончить строительством не менее четырёх разведочных скважин, на 3-ий год – 1скважины, на 4-ый год – 3скважины; 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 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: **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. Ввести 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: *Регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 пределах геологического отвода (15.05.2014г) выполнить: в течение 2013-2014гг переинтерпретацию материалов сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и газогеохимической съемки; до 01.01.2015 газогеохимическую съемку в объеме не менее 112 кв.км; не позднее 15.05.2014г - закончить строительством не менее одной поисковой скважины; не позднее 15.05.2014г представить в территориальный орган Роснедра информационный отчет о результатах выполненных работ; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение трех лет с даты открытия месторождения приступить и выполнить сейсморазведочные работы (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством разведочные скважины. Добычу углеводородного сырья вести согласно утвержденного проектного документа на разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 (Жодинский вал)

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Агалеевской площади (Жодинского 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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 сейморазведочные работы 3Д в объеме 400км2, в 2011г выполнить сейморазведочные 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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 00052 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: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аленкинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение нефтегазоперспективного Аленкинского 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 границах геологического отвода (до 31.12.2012г) выполнить: сейморазведочные работы 2Д-275 пог.км и сейморазведочные работы 3Д-100 кв.км; Начать добычу на Аленкинском месторождении в 2012г; Уровни добычи УВС и утилизации попутного газа установлены в соответствии с действующим проектным документом на разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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:

Стрежневское месторождение

Вид лицензии: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Стрежневском 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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 апт-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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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:

Катыльгинское месторождение

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья на 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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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: **В пределах геологического отвода (до 31.12.2016): в 2013-2014гг - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-ЗД в объеме не менее 60кв.км, в 2016г - закончить строительством не менее одной поисковой скважины. Уровни добычи углеводородов установлены в соответствии с действующим проектным документом. Ввести в опытно-промышленную эксплуатацию месторождения: Нижнепервомайское – 2009 (выполнено), Волковское – 2014**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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: **В границах геологического отвода (до 31.12.2016г) выполнить: в 2008-2011гг - сейсморазведочные работы ЗД-550 кв.км; в 2014-2015гг - сейсморазведочные работы ЗД-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 – 2012. Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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: ***В пределах геологического отвода (до 31.12.2016г): не позднее 31.12.2015г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 200км2; не позднее 31.12.2014г закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин; провести ВСП не менее чем в двух скважинах. Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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
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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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
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: *08.11.2038*
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:
Вахский участок
Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья 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: **регулярные платежи, 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: *08.09.2038*

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:

Нижневартовский участок

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков в пределах Нижневартовского 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: *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

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: *08.09.2038*

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:

Полуденный участок

Вид лицензии: *На разведку и добычу углеводородного сырья, а также поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков 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: *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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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: **14.12.2038**

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:

Северный участок

Вид лицензии: *На добычу нефти и газа, а также закачку излишков подтоварных вод в пределах Северного 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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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:

Стрежневской участок

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Стрежневского 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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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
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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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
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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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
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 и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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

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: **Общество с ограниченной ответственностью «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: **Общество с ограниченной ответственностью «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:

Верхнеичерский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Верхнеичерского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 08.10.2009г. выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до 08.10.2010г. выполнить не менее 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; не позднее 31.12.2012г. выполнить не менее 400 пог.км сейсморазведочных 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 25.05.2013 провести сейсморазведочных работ 2Д не менее 1000 пог. км сейсмопрофилей; до 25.05.2013 провести электроразведку в объеме не менее 400 пог.км, до 25.05.2014 провести с/р 3Д не менее 100кв.км; 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 1скв, 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 сейсморазведочных 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: **статья10.1 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 км2. 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 ЗД 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 ЗД в объеме не менее 1800 км², в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 800 км²; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 км². 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 ЗД 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 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 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: **статья10.1 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 км². 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 (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 с согласованием 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 реззки 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 НП**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья10.1 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 км2, в том числе: на пятый год действия лицензии - не менее 500 км2; на восьмой год действия лицензии - не менее 500 км2. 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 стьемки 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 40 пог 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 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

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 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

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 прежнему 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 «Харбижин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Харбижинский

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 испытания 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:

Брагунское 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-Корттовское 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:

Горячеисточненское 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-100п.км.) и бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

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: **31.12.2022**

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:

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: **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 промысловых 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 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 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 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:

Урожайнинское 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 "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

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 "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

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 "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

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 "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

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 "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

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 "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

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 "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

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 "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

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 "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

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 "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

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, 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 и 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: **31.03.2042**

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 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 Яснополянские 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 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: **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 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: **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 социальной-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: **31.03.2042**

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 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: **31.03.2042**

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 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: **31.03.2042**

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:

Башикирская залежь Куенгопской площади Чутырско-Куенгопского 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: **31.03.2042**

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 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: **ИЖВ00188 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.10.1996**

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 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: **31.03.2042**

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 Восточного участка 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: **ИЖВ00200 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.10.1996**

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:

Тульская 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:

Баширская 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 состоянии недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной**

деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания 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: **31.03.2042**

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:

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: **31.03.2042**

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 Лозюкско-Зурицкого 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 течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 2011 г. завершить этап разведки месторождения с предоставлением отчета по пересчету запасов поисково-оценочное и разведочное бурение. Добыча УВ сырья разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке запасов УВ сырья, утвержденных в установленном порядке проектных документов на обустройство и разработку месторождений;**

Обязательные платежи, 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: *Добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод с последующей закачкой в нефтяные пласты для поддержания пластового давления, закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в поглощающие горизонты*

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. - 2011 г. – бурение 2 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: **24.02.2034**

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:

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: **16.05.2037**

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: **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-Ветлянское 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: **30.12.2034**

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:

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: **25.10.2035**

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:

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-Ягульское 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: **06.06.2034**

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:

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: **11.04.2034**

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:

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: *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:

Красногородецкое 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 ЗД 20 пог. км.; 2010 год - 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: **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:

Орлянский 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 пластов-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: **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: **25.10.2035**

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:

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: **30.05.2034**

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:

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: **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: *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:

Ясневско-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: *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 кв. 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 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: *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 кв. 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, Зубовское, 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 100,5 кв. км., 2014г. - бурение 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 сейсмопрофилей. 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 сейсмопрофилей. 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 в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки Можаровского 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 Можаровском участке недр». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ ЗД 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 работ на Можаровском 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 сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 70 км2. 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 сейсморазведочных 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 Iб1 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 Iб1 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 Iб1К1) 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 кв. 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 Самаранедр 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. Обязательства по ГРП: сейсморазведка 2013 г - 97,6 кв км, бурение поисково-оценочной скважины - 2016 г.**

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 месторождений 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:

Ондодоминский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Ондодоминского 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: **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 сейморазведочные 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 сейморазведочных 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 уровня 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 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 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 проектом 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 км², 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 проектом 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 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: **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

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 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 2005 г. 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 2005 г. 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 "Арктикшельфнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"**

Место нахождения: **183032, Россия, г. Мурманск, пр. Кольский, д.1**

ИНН: **5190412432**

ОГРН: **1025100833427**

Номер лицензии: **ШБМ 11356 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.12.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №643-р от 06.05.2000**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Медынско-Варандейский участок

Вид лицензии: **Поиск, разведка и добыча углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Выполнить этап геологического изучения участка. Обеспечить уровни добычи углеводородного сырья, согласно проектным технологическим документом на разработку 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 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

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 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 2012-2014 г.г. завершить строительством не менее двух разведочных скважин (2012 г. - 1скв, 2014 г. - 1скв); в 2014 г. представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов УВС Хадыряхинского месторождения; в течение 2009-2013 г.г. завершить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин (2009 г. - 1скв, 2013 г. - 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 2015 году 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-Юрх Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрх 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 2012 г. 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 четырех 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 2013 г. 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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НЗР15427НР**
Дата выдачи лицензии: **24.10.2012**
Срок действия лицензии: **27.09.2037**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Серноводский 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 трех лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины, обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с "Проектом разведочных работ на Серноводском нефтяном месторождении. Провести пересчет запасов УВ и не позднее четвертого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить проектный документ первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии утвердить "Проект поисково-оценочных работ". В течение двух лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работ 50 пог км. В течение трех лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В течение одного года с даты открытия новой залежи УВС представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов УВ. В течение одного года с даты открытия новой залежи УВС приступить к проведению сейсморазведочных работ в границах новой залежи. В течение пяти лет с даты открытия новой залежи УВС закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты открытия залежи УВС представить на госэкспертизу отчет по пересчету запасов УВ. Не позднее семи лет с даты открытия новой залежи УВС утвердить ПД первой стадии разработки. Не позднее девяти лет с даты открытия новой залежи УВС обустроить и ввести залежь в первую стадию разработки.**

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

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: **ИЖВ01802НР**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2012**

Срок действия лицензии: **16.11.2037**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воткинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение , разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ на участке и в течение трех лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 600 пог км. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год - одну, на пятый год - одну. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины на одном из месторождений и на пятый год закончить строительством не менее одной разведочной скважины на каждом месторождении.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся 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

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: **ИЖВ01803НР**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2012**

Срок действия лицензии: **16.11.2037**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шарканский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение , разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ на участке и в течение трех лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 300 пог км. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение двух лет**

закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год - одну, на пятый год - две. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины и на пятый год закончить строительством не менее двух разведочных скважин.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся 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

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: *ИЖВ01804НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2012*

Срок действия лицензии: *16.11.2032*

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Логошурский участок

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение одного года с даты регистрации лицензии представить на экспертизу ПД первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В случае открытия новой залежи УВС в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно открытия.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся 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

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: *ИЖВ01805НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2012*

Срок действия лицензии: *16.11.2032*

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Люкский участок

Вид лицензии: *добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение одного года с даты регистрации лицензии представить на*

экспертизу ПД первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В случае открытия новой залежи УВС в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно открытия.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся 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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное 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: **СМР01723НР**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2012**

Срок действия лицензии: **08.11.2037**

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"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Корнеевский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 80 кв км. Не позднее третьего года приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной скважины. Не позднее 4 лет с даты открытия месторождения УВС закончить строительством не менее 1 разведочной скважины. Не позднее 3 года с даты государственной регистрации лицензии по результатам сейсморазведки приступить к бурению разведочной скважины и в течение одного года закончить строительством не менее 1 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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное 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: **СМР01722НР**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2012**

Срок действия лицензии: **08.11.2037**

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"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Низовский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3 Д в объеме не менее 15 кв. км. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной 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

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное 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: ***СМР01724НР***

Дата выдачи лицензии: ***08.11.2012***

Срок действия лицензии: ***08.11.2037***

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"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Комсомольский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В течение 2 лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3 Д в объеме не менее 100 кв. км. Не позднее 3 лет с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины и в течение 1 года закончить строительством не менее 1 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: ***ШПМ 15447 НР***

Дата выдачи лицензии: ***28.11.2012***

Срок действия лицензии: ***23.11.2042***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2105-р от 15.11.2012***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Поморский

Вид лицензии: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка***

недр федерального значения Поморский.

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 «Проект разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении»; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км²; Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении»; 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 Поморское газоконденсатное месторождение в первую стадию разработки; Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектного документа;**

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: **ШПМ 15446 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.11.2012**

Срок действия лицензии: **23.11.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2105-р от 15.11.2012**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо- Поморский-2

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Поморский -2**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Северо-Поморский-2»; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км²; В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить работы: 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 «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех 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 «Проектом 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;

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное 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 01641НР**

Дата выдачи лицензии: **05.12.2011**

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 Самаранедр об утверждении результатов аукциона от 20.11.2011 № 181**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Санталовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее 05.12.2014 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ ЗД в объеме 222 кв.км. Не позднее пятого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочных скважин и в срок до 05.12.2016 закончить строительством 2 скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **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: **СМР01440НР**

Дата выдачи лицензии: **02.09.2009**

Срок действия лицензии: **10.08.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с п 4 статьи 10 прим Закона РФ "О недрах" на основании**

решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Самаранедрa от 27.08.2009 №117.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Многопольский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2 Д и в течение 2 лет выполнить не менее 400 пог км, в том числе на 2 год - 200 пог км, на 3 год - 200 пог км. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение 2 лет закончить строительством 2 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:

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 года 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 годах 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 (трех) нефтяных резервуаров объемом по 20 тыс.м³.

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/м³.

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 IV квартале 2012 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1158,25 тыс. тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля.

На предприятии эксплуатируются 2 (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 года введена установка замедленного коксования.

В 2012 году введен в эксплуатацию блок предварительного фракционирования установки риформинга.

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

На КНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- бензины:
 - прямогонный бензин (Нафта);
 - 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 I и II вида;
- мазут (М-40, М-100).

В IV квартале 2012 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 2068,67 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 – в 2007 году.

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/м³.

На ОАО «АНПЗ ВНК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- бензины:
 - бензин прямогонный (Нафта);
 - бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО- 3, ЕВРО-4;
 - бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО- 3;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1в/с;
- топлива дизельные:
 - топливо дизельное зимнее ЕВРО-3,
 - топливо дизельное 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 IV квартале 2012 года объем переработки на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 2108,30 тыс. тонн.

Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод

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

На предприятии эксплуатируются 3 (три) установки первичной переработки нефти: АВТ-8, АВТ-9 (введены в эксплуатацию в 1954 году) 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/м³.

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

- бензины:
 - бензин прямогонный (Нафта);
 - бензины автомобильные Регуляр 92 ЕВРО- 2, ЕВРО- 3,
 - бензины автомобильные Премиум 95 ЕВРО- 3, ЕВРО-4;
- 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-3, ЕВРО-4, ЕВРО-5;
- топливо судовое маловязкое III вида;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- нефтяные битумы;
- кислота серная;
- кокс электродный;
- мазут топочный М-100.

В IV квартале 2012 года объем переработки в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 2099,27 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 (две) 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 году.

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.

В качестве сырья первичных процессов ОАО «КНПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью 865 кг/м³.

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

- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- 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 (Нафта);
- топлива дизельные:
 - топливо дизельное летнее ЕВРО-3;
 - топливо дизельное зимнее ЕВРО-3;
- мазут топочный М-100;
- сера товарная;
- гудрон СБ.

В IV квартале 2012 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1875,01 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 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.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Ставропольского, Ульяновского месторождений плотностью 848-852 кг/м³.

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-2, ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Супер-98 ЕВРО-3;
- бензин прямогонный (Нафта);
- 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;
- битумы:
 - 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;
- гудрон СБ;
- кислота серная.

В IV квартале 2012 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1447,86 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 3 (три) основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.

На 01.01.12 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 сжигенные 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 (битум строительный, битум дорожный);
- мазут М-100;
- мазут экспортный;
- кокс;
- масла;
- серная кислота.

В IV квартале 2012 года объем переработки нефти на ОАО «АНХК» составил 2298,04 тыс. тонн.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти.

На 01.01.2012 года мощность по первичной переработке нефти составила 300 тыс. тонн/год.

Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - в 1996 году, С-100 – в 1999 году, каталитический риформинг – в 2000 году.

В 2001 году 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/м³ с содержанием серы 0,76-0,85 % мас.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензины:
 - бензин автомобильный Регуляр Евро-92 ЕВРО-3;
 - бензин автомобильный Премиум Евро-95 вид II ЕВРО-4;
- дизельное топливо зимнее;
- печное топливо.

Со II квартала 2008 года поставка нефти ОАО «НК «Роснефть» в ООО «Стрежевской НПЗ» не производилась.

(Справочно: в IV квартале 2012 года объем переработки нефти в ООО «Стрежевской НПЗ» составил 80,89 тыс. тонн).

ОАО «Ангарский завод полимеров»

Общество оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки. В процессе хозяйственной деятельности в течение IV квартала 2012 года принято и реализовано:

| | |
|--|-------------------|
| Переработка давальческого сырья в объеме | 212 405,775 тонн, |
| в том числе - сырьё для пиролиза | 189 461,173 тонн, |
| - сжиженные углеводородные газы | 22 944,602 тонн. |

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

| | |
|--|------------------|
| этилен | 60 815,151 тонн, |
| в том числе товарный | 38 453,261 тонн, |
| пропилен | 32 116,238 тонн, |
| в том числе товарный | 22 724,788 тонн, |
| бензол нефтяной | 24 755,176 тонн, |
| в том числе товарный | 16 834,843 тонн, |
| бутилен-бутадиеновая фракция | 19 856,749 тонн, |
| в том числе товарная | 19 851,749 тонн, |
| фракция жидких продуктов пиролиза С ₉ | 13 503,252 тонн, |

| | |
|---|------------------|
| смола пиролизная тяжелая и смолы ПАБ и КОРС | 13 268,821 тонн, |
| в том числе товарная | 13 287,367 тонн, |
| полиэтилен высокого давления | 18 560,000 тонн, |
| в том числе товарный | 18 549,320 тонн, |
| этилбензол | 10 738,000 тонн, |
| в том числе товарный | 0 тонн, |
| стирол | 9 914,000 тонн, |
| в том числе товарный | 5 977,416 тонн, |
| полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ | 4 073,090 тонн, |
| в том числе товарный | 3 877,200 тонн. |

Выручка от продажи продукции, работ, услуг (без налогов) за IV квартал 2012 года составила 1 054 653, 3 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 – IV квартал 2012 года объем переработки сырья составил 103,758 млн. м3, в том числе:

- от ОАО «Самаранефтегаз» - 54,593 млн. м3.
- от ОАО «Оренбургнефть» - 49,165 млн. м3.

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

| | |
|--|-------------------|
| фракция широких углеводородов (ШФЛУ) марки А | 36,471 тыс. тонн; |
| фракция этановая марки Б | 10,4 тыс. тонн; |
| сухой отбензиненный газ | 62,781 млн. м3; |
| сера техническая газовая комовая сорт 9995 | 0,560 тыс. тонн. |

За отчетный период – IV квартал 2012 года:

- переработано давальческое сырье в объеме 103,758 млн. м3 на сумму 311 274 тыс. рублей (без НДС);
- оказаны услуги по транспортировке, хранению и отпуску фракции ШФЛУ в объеме 77,440 тыс. т на сумму 46 464 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. 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 – IV квартал 2012 года объем переработки сырья составил 110,174 млн. м3, в том числе:

- от ОАО «Самаранефтегаз» - 71,237 млн. м3;
- от ОАО «Оренбургнефть» - 38,937 млн. м3.

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

| | |
|--------------------------------------|-------------------|
| фракция широких углеводородов (ШФЛУ) | 76,993 тыс. тонн; |
| фракция этановая | 17,337 тыс. тонн; |
| сухой отбензиненный газ | 50,080 млн. м3; |
| сера техническая газовая комовая | 0,855 тыс. тонн. |

В процессе производственной деятельности в течение IV квартала 2012 года:

- переработано углеводородное сырье в объеме 110,174 млн. м3 на сумму 330522 тыс. руб.;
- оказаны услуги по транспортировке фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 77,440 тыс. тонн на сумму 5188,48 тыс. руб.

НПЗ СП ROG (Германия)

В 2011 году у компании PDVSA приобретена 50%-ная доля в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в 4 (четырёх) 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 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 IV квартале 2012 года объем переработки на НПЗ Ruhr Oel GmbH составил 3106 тыс. тонн сырья в доле НК «Роснефть», в т.ч. 2810 тыс. тонн сырой нефти. Загрузка мощностей первичной переработки заводов составил 97,7 %. Произведено 2772 тыс. тонн товарной продукции в доле НК «Роснефть», в том числе 360 тыс. тонн 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 года №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 года №135-ФЗ «О защите конкуренции», от 08.12.2003 года №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», Таможенным кодексом Российской Федерации от 28.05.2003 года №61-ФЗ, Указом Президента Российской Федерации от 09.03.2004 года №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.09.2002 года №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 года и в ближнее зарубежье.

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

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Минэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.

В отличие от нефти, экспорт нефтепродуктов практически никакими административными ограничениями не регламентирован и определяется в основном техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.

Исключение:

- экспорт реактивного топлива, внесенного Указом Президента РФ от 20.02.2004 года №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль (необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю РФ).

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 – Поволжье и Западную Сибирь, 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 году 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 году 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

Единоличный 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, % |
|------------------------|---|--|
| Гиляев Гани Гайсинович | 0,0032 | 0,0032 |

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, %: **9,8**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **9,8**

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3. Финансовые вложения эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.4. Нематериальные активы эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Не указывается в отчете за 4 квартал

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» (ГП «ЦДУ ТЭК»).

Добыча нефти

В период с 2008 года по 2012 год добыча нефти в России увеличилась на 6,1% с 488,5 млн т до 518,0 млн т.

В 2012 году добычу нефти осуществляли 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», ОАО «Новатэк», 3 компании-оператора СРП и другие добывающие организации.

В 2012 году рост добычи нефти на 1,3% по сравнению с 2011 годом был в основном обусловлен увеличением добычи на Ванкорском месторождении (введено в августе 2009 года). Без учета Ванкорского месторождения добыча нефти в России в 2012 году увеличилась по сравнению с 2011 годом на 0,7%.

Проходка в бурении в 2012 году составила 20 538 тыс. м, увеличившись на 9,6% по сравнению с 2011 годом. В том числе проходка в разведочном бурении увеличилась на 7,6% до 804 тыс. м, в эксплуатационном бурении – увеличилась на 9,7% до 19 734 тыс. м.

В 2012 году доля скважин, дающих продукцию, составила 85,5% от эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин снизилась с 14,7% в 2011 году до 14,5% в 2012 году. В 2012 году введено в эксплуатацию 6 194 новых нефтяных скважины, что на 48 скважин больше уровня 2011 года.

Переработка нефти

В период с 2008 года по 2012 год переработка нефти в России увеличилась на 12,8% с 235,7 млн т до 265,8 млн т.

Производство автобензинов в 2012 году составило 38,2 млн т, увеличившись на 4,1% к уровню 2011 года. Доля высокооктановых бензинов в общем объеме производства автобензинов в 2012 году составила 92,1%, увеличившись на 3,0 п.п. к уровню 2011 года.

Производство дизельного топлива в 2012 году составило 69,7 млн т (снижение на 1,3% к уровню 2011 года), топочного мазута – 74,5 млн т (рост на 1,6% к уровню 2011 года).

Глубина переработки нефти в 2012 году составила 71,2%, увеличившись на 0,6 п.п. относительно уровня 2011 года.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2012 году экспорт нефти из России снизился относительно 2011 года на 1,0% и составил 239,7 млн т. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2012 году 46,3% (в 2011 году – 47,3%).

Экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2012 году составил 211,5 млн т, снизившись на 0,4% относительно уровня 2011 года.

Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2012 году составил 28,2 млн т, снизившись на 5,5% относительно уровня 2011 года в связи с сокращением поставок на Украину на 84,4% (с 4,7 млн т в 2011 году до 0,7 млн т в 2012 году) и в Казахстан (снижение на 13,6% с 7,1 млн т в 2011 году до 6,1 млн т в 2012 году). Вместе с тем, поставки нефти в Белоруссию увеличились на 18,0% (с 18,1 млн т в 2011 году до 21,4 млн т в 2012 году).

Цены на нефть

После достижения в июле 2008 года исторического максимума в \$130/барр. цена нефти Urals резко снизилась до \$40/барр. в декабре 2008 года в связи с сокращением спроса вследствие мирового финансового кризиса.

В течение 2009-2011 годов происходил рост цены нефти Urals – с 43,2/барр. в январе 2009 года до \$73,4/барр. в декабре 2009 года (рост на 70%), до \$89,5/барр. в декабре 2010 года (рост на 22,0%) и до \$107,3/барр. в декабре 2011 года (рост на 20%).

Средняя за 2012 год цена нефти Urals составила \$110,3/барр., что на 1,1% выше уровня 2011 года.

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2008-2012 годах

| Наименование показателя | Отчетный период | | | | |
|---|-----------------|--------|--------|--------|--------|
| | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| Добыча нефти, млн тонн | 488,5 | 494,2 | 505,1 | 511,4 | 518,0 |
| Изменение к предыдущему году, % | -0,6 | 1,2 | 2,2 | 1,2 | 1,3 |
| Проходка в бурении, тыс м | 15 454 | 14 555 | 17 233 | 18 742 | 20 538 |
| в т.ч. разведочное бурение | 852 | 464 | 711 | 747 | 804 |
| эксплуатационное бурение | 14 603 | 14 091 | 16 522 | 17 995 | 19 734 |
| Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед. | 157,8 | 158,8 | 159,4 | 160,4 | 162,8 |
| Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед. | 132,7 | 132,9 | 135,0 | 136,9 | 139,2 |
| Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда | 15,9 | 16,3 | 15,3 | 14,7 | 14,5 |
| Ввод новых скважин, ед. | 5 584 | 5 231 | 5 802 | 6 146 | 6 194 |
| Средний дебит старых скважин, т/сут | 9,3 | 9,3 | 9,4 | 9,3 | 9,4 |
| Средний дебит новых скважин, т/сут | 41,9 | 43,2 | 43,4 | 40,2 | 36,2 |
| Переработка нефти, млн тонн | 235,7 | 235,5 | 248,8 | 256,4 | 265,8 |
| Изменение к предыдущему году, % | 3,5 | -0,1 | 5,6 | 3,1 | 3,6 |
| Глубина переработки нефти, % | 71,9 | 71,8 | 71,1 | 70,6 | 71,2 |

| | | | | | |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| Производство автобензинов, млн тонн | 35,5 | 35,8 | 36,1 | 36,6 | 38,2 |
| в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов | 77,3 | 82,5 | 83,8 | 89,1 | 92,1 |
| Экспорт нефти, млн тонн | 237,3 | 246,0 | 247,0 | 242,1 | 239,7 |
| Изменение к предыдущему году, % | -6,2 | 3,7 | 0,4 | -2,0 | -1,0 |
| Цена нефти Urals, \$/барр. | 94,5 | 61,0 | 78,3 | 109,1 | 110,3 |

Источник: ГП «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, с объемом переработки нефти в доле ОАО «НК «Роснефть» в среднем 11 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.

В 2012 году добыча нефти по Компании возросла на 2,7%, 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) увеличился относительно 2011 года на 6,4%.

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.

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.

Средняя мировая цена нефти марки BRENT за 2012 год составила 111,6 долл./барр против 111,3 долл./барр в 2011 году. Цена нефти марки URALS за 2012 год возросла на 1,1% относительно прошлого года и составила 110,3 долл./барр. Мировые цены на дизельное топливо, авиакеросин, прямогонный бензин и мазут в Северо-Западной Европе возросли до 954 долл./т (+2,2%), 1 026 долл./т (+1,4%), 934 долл./т (+0,5%) и 629 долл./т (+3,5%) соответственно.

Тенденции цен реализации нефти и нефтепродуктов Компании определяются изменением мировых цен с учетом фрахтовых 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.).

В 2012 году средний обменный курс доллара США к рублю вырос до 31,1 руб./долл., или на 5,8% относительно 2011 года (29,4 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 30,4 руб./долл. и снизился против курса 32,2 руб./долл. на начало периода. В результате за 2012 год сформировалась прибыль от положительной курсовой разницы против отрицательной курсовой разницы в 2011 году.

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 2012 год инфляция потребительских цен составила 6,6% к декабрю 2011 года (на 5,1% в среднем к 2011 году), а цены промышленных производителей возросли на 5,1% к декабрю 2011 года (на 6,8% в среднем к 2011 году).

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 (регулируемых тарифов и рыночных цен, без населения) составил 13,4%.

С 1 июля 2012 года тариф на электроэнергию в РФ (без населения) был увеличен на 13,2%, в результате среднегодовой рост тарифа за 2012 год составил 6,6% к уровню 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 года была проведена индексация тарифов ОАО «АК «Транснефть» на перекачку нефтепродуктов в среднем на 6% для всех направлений. С 01.08.2012 года 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 года составил 9,2% - для экспортных направлений (7,3% в среднем к 2011 году) и 11,7% - для внутреннего рынка (8,4% в среднем к 2011 году), что существенно выше инфляции потребительских цен в РФ за 2012 год.

С ноября 2012 года была проведена индексация тарифов ОАО «АК «Транснефть» на транспортировку нефти на 5,5%. Среднегодовое увеличение тарифов относительно 2011 года составило 7,1%.

Тарифы ОАО «РЖД» были увеличены с января 2012 года 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 года и с 01.06.2011 года 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 2012 год средняя установленная ставка НДПИ на нефть составила 5 066 руб./т, увеличившись на 13,7% относительно 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, чем в 2011 году в связи с отменой льготного налогового режима для Ванкорского месторождения, действовавшего в 2011 году.

Ставка экспортной пошлины на нефть в Дальнее зарубежье составила за 2012 год 404,3 долл./т, снизившись на 1,1% относительно 2011 года в условиях сложившейся ценовой конъюнктуры на мировом рынке нефти и с учетом снижения предельной ставки пошлины на нефть до 60%. Ставка экспортной пошлины на светлые и темные нефтепродукты составила за 2012 год 266,8 долл./т, что соответственно на 2,7% ниже и на 28% выше уровня 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 2012 год 363,8 долл./т, увеличившись к 2011 году на 6,6%.

С 1 января 2012 года акцизные ставки на нефтепродукты повышались дважды:

- с 01.01.2012 года 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 года 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 автобензинам - на 6,8% и по дизельному топливу - на 12,7%. При этом ставки акцизов на нефтепродукты класса 5 были понижены по автобензинам - 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 снижает доходность Компании в виду отсутствия технологических возможностей по производству классовой продукции.

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 2012 году Компания продолжила работу в данном направлении. Реализация энергосберегающих мероприятий, оптимизация норм расхода сырья и материалов, оптимизация численности работающих, мероприятия по снижению цен на приобретаемые материально-технические ресурсы и услуги - основные факторы, способствующие сдерживанию роста затрат.

ОАО «НК «Роснефть» является лидером отрасли по удельным операционным расходам на добычу нефти. Разрабатываются мероприятия по дальнейшему повышению маржи переработки нефти. Основными принципами в области инвестиционной деятельности являются использование лучших мировых практик управления инвестпроектами и концентрация на постоянном повышении эффективности инвестиций.

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 являются 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 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: **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 (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: *Рудолфф 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-Wuerttemberg | 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 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: **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 (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: 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 | Russian Commercial Bank (Cyprus) Ltd. | Исполнительный управляющий директор |
| 2008 | 2011 | ОАО Банк ВТБ | Первый заместитель Президента - Председателя Правления |
| 2008 | настоящее время | Russian Commercial Bank (Cyprus) Ltd. | 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, член Совета директоров |

| | | | |
|------|-----------------|----------------------------------|------------------------|
| 2011 | настоящее время | ОАО "Столичная страховая группа" | Член Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ОАО "Страховая группа "МСК" | 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 (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: 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, член Совета |

| | | | |
|------|-----------------|-------------------|--------------------------------|
| | | | директоров |
| 2012 | настоящее время | ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" | Председатель Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ООО "РН-ЦИР" | 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

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 авиационного строительства", 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 | 2012 | ООО "РТ-Экспо" | Член совета директоров |
| 2010 | настоящее время | ОАО "Транспортно-выставочный комплекс "Россия", МО, г. Жуковский | Председатель Совета директоров |
| 2010 | настоящее время | ООО "Маркетинговые инвестиционные проекты" | Председатель Совета директоров |

| | | | |
|------|-----------------|--|------------------------|
| | время | проекты", г. Москва | директоров |
| 2011 | 2011 | ОАО "РАО Энергетические системы Востока", Амурская область, г. Благовещенск | Член Совета директоров |
| 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 | 2012 | 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 |
| 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, член Совета |

| | | | |
|------|-----------------|-------------------|--------------------------------|
| | | | директоров |
| 2012 | настоящее время | ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" | Председатель Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ООО "РН-ЦИР" | 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

5.2.3. 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 |

| | | | |
|------|-----------------|-------------------|-----------------------------------|
| | время | | Правления, член Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" | Председатель Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ООО "РН-ЦИР" | 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

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 | 2012 | 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: **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: **Гиалаев 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 нефтегаздобычи |
| 2009 | 2010 | ООО "РН-Энерго" | Член Совета директоров |
| 2009 | 2011 | ЗАО "Инзернефть" | 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 "Ингушнефть" (ранее - 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 |

| | | | |
|------|-----------------|-----------------------|--|
| | время | | |
| 2011 | настоящее время | ОАО "Востсибнефтегаз" | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ЗАО "РН-Астра" | Член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета |
| 2011 | 2012 | ОАО "НК "Роснефть" | Вице-президент |
| 2012 | настоящее время | ООО "РН-ЦИР" | Член Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ОАО "Самаранефтегаз" | Генеральный директор |

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 (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: **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 | 2012 | 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 |
| 2009 | 2012 | ОАО "АК "Транснефть" | Член Совета директоров |
| 2010 | 2012 | ОАО "Зарубежнефть" | Член Совета директоров |
| 2010 | настоящее | ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" | Член Совета директоров |

| | | | |
|------|-----------------|---------------------------------|--|
| | время | | |
| 2011 | настоящее время | ООО "Арктический научный центр" | Член Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Член Правления, статс-секретарь - вице-президент |

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 |
| 2010 | 2011 | Американская Торговая Палата в Украине | Директор, член Совета директоров |
| 2011 | 2011 | Британско-Украинская Торговая Палата в Украине | Директор, член Совета директоров |
| 2011 | 2012 | ООО "ТНК-ВР Коммерс", Украина | Главный Управляющий директор, Президент |
| 2011 | 2012 | Американская Торговая Палата в Украине | Заместитель Председателя Совета директоров |
| 2012 | настоящее | ОАО "НК "Роснефть" | Вице-президент, член |

| | | | |
|------|-----------------|------------------|------------------------|
| | время | | Правления |
| 2012 | настоящее время | ООО "НГК "ИТЕРА" | Член Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ООО "РН-ЦИР" | 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

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 (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: **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 |
| 2012 | настоящее время | ООО "РН-ЦИР" | 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

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 |
| 2011 | настоящее время | ОАО "АНПЗ ВНК" | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Член Правления, Вице-президент |
| 2012 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" - КБТК" | И.о. Генерального директора |
| 2012 | настоящее время | ООО "РН-ЦИР" | Член Совета директоров |

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: **Рунье Зелько**

Год рождения: **1954**

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 | 2012 | "Exxon Mobil Russia Inc" | Вице-президент |

| | | | |
|------|-----------------|--------------------|--------------------------------|
| 2012 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Вице-президент, член Правления |
| 2012 | настоящее время | ООО "РН-ЦИР" | 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

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 |
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | |
| Зарботная плата | 0 |
| Премии | 0 |
| Комиссионные | 0 |
| Льготы | 0 |
| Компенсации расходов | 58 082 |
| Иные виды вознаграждений | 0 |
| ИТОГО | 58 082 |

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Годовым (по итогам 2011 года) общим собранием акционеров 20.06.2012 года 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 |
|--|----------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 0 |
| Заработная плата | 0 |
| Премии | 0 |
| Комиссионные | 0 |
| Льготы | 0 |
| Компенсации расходов | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 |
| ИТОГО | 0 |

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 внутрихозяйственном 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 Службой 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 со Службой 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 выявления 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 утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего 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/.

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 | | |
| 2007 | 2012 | Министерство экономического развития Российской Федерации (ранее - Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации) (Минэкономразвития России) | Ведущий советник отдела реструктуризации энергетики и ЖКХ Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ, референт, начальник отдела развития газовой и нефтяной отрасли, 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 |
| 2012 | настоящее время | Администрация Президента Российской Федерации | Референт Экспертного управления Президента Российской Федерации |

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: *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 (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: **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 | Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) | Заместитель начальника финансово-экономического управления |
| 2006 | 2008 | Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом" | Заместитель начальника управления ЯРБ |
| 2008 | 2010 | ОАО "Дальневосточная энергетическая управляющая компания" (ОАО "ДВЭУК") | Член Совета директоров |
| 2008 | настоящее время | Министерство энергетики Российской Федерации (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 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 "Нижневартонскнефтегеофизика" | 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 | АК "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 |

| | | | |
|------|-----------------|---------------------------------|------------------------|
| | время | | |
| 2011 | настоящее время | ОАО "ЦГЭ" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "Ростопром" | Член Совета директоров |
| 2012 | настоящее время | ОАО "Московский нефтемазозавод" | 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 (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

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 (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

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 (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: **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: **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: **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 (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: ***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 (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: **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 (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: **Погребной Михаил Юрьевич**

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 | | |
| 2005 | 2008 | ОАО "Сибирская Угольная Энергетическая Компания" | Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита и |

| | | | |
|------|-----------------|--|--|
| | | | контроля |
| 2008 | 2012 | ЗАО "Объединенная металлургическая компания" | Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита |
| 2012 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Начальник 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: **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

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 |
|--|----------|
| 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 |
| ИТОГО | 0 |

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 |
|--|----------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 0 |
| Зарботная плата | 93 590 |
| Премии | 112 766 |
| Комиссионные | 0 |
| Льготы | 0 |
| Компенсации расходов | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 18 772 |
| ИТОГО | 225 128 |

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 |
| Средняя численность работников, чел. | 2 235 |
| Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период | 12 415 507 |
| Выплаты социального характера работников за отчетный период | 4 521 025.7 |

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: **30 966**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **12**

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): **119 350**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **21.09.2012**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **119 350**

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, %: **9,8**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9,8**

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

сокращенные 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: **1 079 159 409**

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 ЭйДжу (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**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.09.2012**

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, %: **9,23**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9,23**

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 | 686 | 654 011 737 |
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента | 185 | 507 392 176 |
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента) | 501 | 146 619 560 |
| 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

Указанных сделок не совершалось

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

Не указывается в данном отчетном квартале

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

Не указывается в данном отчетном квартале

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

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

Не указывается в данном отчетном квартале

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: ***31.12.2012***

Цена приобретения имущества: ***142 575 795***

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» (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 года суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 года 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 года вынес решение о признании жалобы Компании на указанное решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 года не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 года 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 6.04.2010 года 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 года Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 года не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11.08.2010 года была произведена выплата в размере, равном 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. 14.06.2011 года 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 Обществу возможность обжалования.

27.06.2012 года Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу Общества 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. Заявление Компании в суд в отношении следующего предварительного вопроса будет рассмотрено в суде в марте 2013 года. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 году 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. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 11.07.2012 года займы признаны недействительными. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15.10.2012 года решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Кассационная жалоба «Yukos Capital S.a.r.l.» на указанные судебные акты будет рассматриваться судом 25.02.2013 года.

3) В 2007 году компания Glendale Group Ltd. заявила иск в суд Амстердама (Нидерланды) к ОАО «НК «Роснефть» о взыскании 3,53 млрд. рублей основного долга, вексельных процентов (18 % годовых), процентов и пени, указав в качестве основания предъявленного требования 8 векселей ОАО «Юганскнефтегаз» номинальной стоимостью 3,53 млрд. руб. с датой выпуска в 2003 году. ОАО «НК «Роснефть» оспаривает правомерность заявленных требований по различным основаниям. 30.08.2012 года и 19.11.2012 года состоялись слушания по существу, суд Амстердама определил 06.02.2013 года как дату вынесения решения, однако 04.02.2013 года отложил дату вынесения решения на более поздний срок без указания точной даты.

4) Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» инициировала против ОАО «НК «Роснефть» и других соответчиков, не связанных с ОАО «НК «Роснефть», разбирательство в Окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн. долл. США плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 7.02.2011 года, и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» заявила об ущербе, якобы причиненном вынесением судом Амстердама в 2007 году приказа об аресте счета в банке, что, как заявляет компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. 27.06.2012 года состоялось первое судебное заседание по этому делу. 3.10.2012 года ОАО «НК «Роснефть» подала возражение на иск. В этом возражении приводятся различные основания защиты, включая то, что суд надлежащим образом вынес приказ об аресте, и что компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» не понесла никаких убытков вследствие размещения своих средств на процентном счете, выбранном ею. 20.02.2013 года должно быть подано ответное заявление компании «Юкос Интернешнл ЮК БВ».

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.

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 ЭйДжи (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: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**
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: **2703032881**

ОГРН: **1052740255358**

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, ул. Пролетарской Диктатуры, д. 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

693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, 4

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 "РН-Шельф-Арктика"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф-Арктика"**

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, г. 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, Суцевский 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 "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 "Бургаз - 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, Маштоца 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

693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, 4

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: **6506000623**

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

115054, Россия, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31А

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/б

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, 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. Орджоникидзевская, 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 «Ингушнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РН «Ингушнефть»**

Место нахождения

386302 Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Осканова, 2а

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, г. 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

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **21.12.2012**

Вид и предмет сделки:

Кредитный договор.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Сделка по привлечению денежных средств для финансирования приобретения 50% акций TNK-BP Limited у компании BP Russian Investments Limited.

Срок исполнения обязательств по сделке: **Срок окончательного погашения кредита составляет 24 месяца с даты подписания сторонами кредитного договора.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Заемщик: ОАО «НК «Роснефть»**; **Организаторы: Banc of America Securities Limited; The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd.; Barclays Bank PLC; BNP Paribas SA; BNP Paribas (Suisse) SA; Citibank, N.A., London Branch; Credit Agricole Corporate and Investment Bank; ING Bank N.V.; Intesa Sanpaolo S.P.A.; J.P. Morgan Limited; Mizuho Corporate Bank, Ltd.; Natixis; Societe Generale, London Branch; Unicredit Bank Austria AG**; **Кредиторы: Bank of America N.A., London Branch; BTMU (Europe) Limited; Barclays Bank PLC; BNP Paribas SA; BNP Paribas (Suisse) SA; Citibank, N.A., Nassau Branch; Credit Agricole Corporate and Investment Bank; ING Bank N.V.; Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA); JPMorgan Chase Bank, N.A.; Mizuho Corporate Bank Nederland N.V.; NATIXIS; Societe Generale, London Branch; UniCredit Bank Austria AG.**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2 394 316 986 RUR x 1000**

Размер сделки в денежном выражении: **12 740 млн. долларов США плюс проценты, исчисляемые по ставке 1 месячная ставка LIBOR плюс маржа плюс комиссии.**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **В связи с наличием права досрочного погашения кредита, реализация которого может повлиять на срок исполнения обязательств по сделке, и, соответственно размер сделки, ориентировочный размер сделки не превысит 25% от балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 30.09.2012 года.**

На 31.12.2012 года средства по данному кредитному договору не выбраны.

Дата совершения сделки: **12.12.2012**

Вид и предмет сделки:

Купля-продажа ценных бумаг.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Сделка по приобретению за денежные средства 25 000 акций компании TNK-BP Limited номинальной стоимостью 1 доллар США каждая, что составляет 50% от выпущенных акций TNK-BP Limited, и 25 000 доходных акций компании TNK Industrial Holdings Limited номинальной стоимостью 0,3 доллара США каждая, что составляет 50% от выпущенных доходных акций TNK Industrial Holdings Limited.

Срок исполнения обязательств по сделке: **В зависимости от получения одобрения на проведение сделки со стороны антимонопольных органов.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Покупатель акций: ОАО «НК «Роснефть»**; **Продавцы акций: Alfa Petroleum Holdings Limited, OGIP Ventures, Ltd**; **Гаранты исполнения обязательств продавцов: Alfa Finance Holdings S.A., AI Petroleum Holdings LLC, Renova Holding Ltd.**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2 394 316 986 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **11.12.2012**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **12.12.2012**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **Протокол №2**

Размер сделки в денежном выражении: **28 млрд. долларов США плюс проценты, исчисляемые по ставке 3,75% годовых на сумму 28 млрд. долларов США за период времени от 16 октября 2012 года включительно до даты закрытия сделки, не включая такую дату.**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **В связи с наличием условий для определения срока исполнения обязательств по сделке ориентировочный размер сделки не превысит 40% от балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 30.09.2012 года.**

Дата совершения сделки: **22.11.2012**

Вид и предмет сделки:

Купля-продажа ценных бумаг.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Сделка по приобретению 25 000 акций компании TNK-BP Limited номинальной стоимостью 1 доллар США каждая, что составляет 50% от выпущенных акций TNK-BP Limited, и 25 000 доходных акций компании TNK Industrial Holdings Limited номинальной стоимостью 0,3 доллара США каждая, что составляет 50% от выпущенных доходных акций TNK Industrial Holdings Limited.

Срок исполнения обязательств по сделке: **В зависимости от получения одобрения на проведение сделки со стороны антимонопольных органов.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Покупатель акций: ОАО «НК «Роснефть»»; Продавец акций: BP Russian Investments Limited; Гарант исполнения обязательств продавца: BP plc.**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2 394 316 986 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **20.11.2012**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **22.11.2012**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **Протокол №14**

Размер сделки в денежном выражении:

1) 25.425.373.136 долларов США, а также

2) 321.778.155 акций ОАО «НК «Роснефть» (номинальной стоимостью 1 копейка каждая, номер государственной регистрации выпуска 1-02-00122-А), которые в настоящее время являются казначейскими акциями ОАО «НК «Роснефть» и представляют 3,04% выпущенных акций ОАО «НК «Роснефть» на дату настоящего решения, по цене в размере 8,00 долларов США за одну обыкновенную акцию ОАО «НК «Роснефть», а также

3) проценты, исчисляемые по ставке 3,5% годовых от суммы, составляющей 16,66 млрд. долларов США, за период времени с 18 октября 2012 года, включительно, до даты закрытия сделки, не включая такую дату, а также

4) сумма дивидендов (до каких-либо вычетов), начисляемых на 321.778.155 акций ОАО «НК «Роснефть», в отношении которых дата составления списка лиц, имеющих право на получение таких дивидендов, приходится на число после 18 октября 2012 года и не позднее даты закрытия сделки.

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **В связи с наличием условий для определения срока исполнения обязательств по сделке ориентировочный размер сделки не превысит 40% от балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 30.09.2012 года.**

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-/на пересмотре с позитивным**

прогнозом.

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый 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. |
| 24.10.2012 | долгосрочный кредитный рейтинг "BBB-" ОАО "НК "Роснефть" перемещен в список CreditWatch с позитивным прогнозом. |

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investors Service**

Сокращенное фирменное наименование: **Moody's**

Место нахождения: **125047, Москва, 1-ая Тверская-Ямская улица, 21.**

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's.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/на пересмотре.**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый 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. |
| 24.10.2012 | долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "НК "Роснефть" перемещен в список CreditWatch. |

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

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/на пересмотре.**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый 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". |
| 24.10.2012 | долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "НК "Роснефть" перемещен в список CreditWatch. |

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-А |

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: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *27.11.2012*

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:

<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: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *27.11.2012*
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:
<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:
<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:

<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:

<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: **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:

<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: **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:

<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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Реестр-РН"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Реестр-РН"*

Место нахождения: *109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр.3-4*

ИНН: *7705397301*

ОГРН: *1027700172818*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00330*

Дата выдачи: *16.12.2004*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *16.03.2002*

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

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 регистродержателя об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 23 109 409,46 руб.

По состоянию на 31.12.2012 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.:

16 939 690 072,99

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), %: **99,9**

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 31.12.2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 17 394 434,21 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. :

20 348 501 408,64

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

20 328 931 052,34

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 31.12.2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 19 570 356,30 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. :

24 374 090 621,50

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

24 349 491 268,44

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 реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 32 698 978,75 руб.

По состоянию на 31.12.2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 24 599 353,06 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. :

29 250 970 774,92

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

29 220 699 026,62

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), %: **99,9**

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 реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 28 448 396,32 рублей.

По состоянию на 31.12.2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 30 271 748,30 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.:

36 523 923 044,24

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), %: **99,89**

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 31.12.2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 39 790 424,41 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: **30.11.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **21.09.2012**

Дата составления протокола: **05.12.2012**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **4,08**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

41 927 710 620,96

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

41 887 973 766,49

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **17,7**

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 29.01.2013 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 31.12.2012 года дополнительные 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 39 736 854,47 рублей.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

В течение указанного периода доходы по облигациям эмитента не выплачивались

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.

2 856 208 921 681,50

Пункт 3.1.6.

Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол от 09.01.2013 года № 5) принято решение о ликвидации 3 (трех) представительств ОАО «НК «Роснефть»:

- Представительства ОАО «НК «Роснефть» в Республике Ингушетия, расположенного по адресу: 386300, г. Малгобек, ул. Нурадилова, д.75;

- Представительства ОАО «НК «Роснефть» в Приморском крае, расположенного по адресу: 690000, г. Владивосток, ул. Уборевича, 5 «а»;

- Представительства ОАО «НК «Роснефть» в Архангельской области, расположенного по адресу: 163530, Архангельская область, Приморский район, поселок Талаги, д. 30.

Информация о принятом Советом директоров решении ликвидировать указанные представительства ОАО «НК «Роснефть» была раскрыта на рынке ценных бумаг 10.01.2013 года.

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 5.2.3.

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ВЧНГ», состоявшегося 15.01.2013 года, прекращены полномочия Гилаева Гани Гайсиновича в качестве члена Совета директоров ОАО «ВЧНГ».

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ВБРР», состоявшегося 29.01.2013 года, прекращены полномочия Каланды Ларисы Вячеславовны в качестве члена Наблюдательного совета ОАО «ВБРР».

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 7.6.

Изменения в стоимости имущества связаны с вводом в состав основных средств завершенных строительством производственных объектов. Существенного приобретения по договорам купли-продажи за IV квартал 2012 г. не осуществлялось. Цена (балансовая стоимость) имущества, введенного в эксплуатацию, указана без НДС.

Пункт 8.1.4.

25.01.2013 года ОАО «НК «Роснефть» раскрыло информацию о получении права распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на доли, составляющие уставный капитал **Общества с ограниченной ответственностью «Национальный нефтяной консорциум» (ООО «ННК»,** Российская Федерация, 115054, г. Москва, улица Дубининская, дом 31а; ИНН 7705858739; ОГРН 5087746207038) **в связи с изменением доли участия ОАО «НК «Роснефть» (с 20% до 40% голосов, приходящихся на доли, составляющие уставный капитал ООО «ННК») в указанной организации.**

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.: 16 939 690 072,99

Год: 2008

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 20 348 501 408,64

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 20 328 931 052,34

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.: 24 349 491 268,44

Год: 2010

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 29 250 970 774,92

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 29 220 699 026,62

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.: 36 523 923 044,24

Год: 2011*

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 41 927 710 620,96

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 41 887 973 766,49

**Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 30.11.2012 года принято решение дополнительно к дивидендам по результатам 2011 финансового года, решение о выплате которых принято на годовом (по итогам 2011 года) общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» б/н от 25 июня 2012 года), выплатить дивиденды в денежной форме в размере 4 руб. 08 коп. на одну размещенную акцию ОАО «НК «Роснефть».*

В связи с этим в пункте 8.8.1. настоящего ежеквартального отчета представлены два одинаковых дивидендных периода (2011, полный год), содержащих сведения о дивидендах по результатам 2011 финансового года, решение о выплате которых принято общими собраниями акционеров, состоявшимися 20.06.2012 года и 30.11.2012 года.

Пункт 8.8.2.

25.10.2012 года ОАО «НК «Роснефть» раскрыло информацию о начисленных доходах по эмиссионным ценным бумагам эмитента: ставке первого, а также второго – десятого купонов по облигациям документарным неконвертируемым процентным на предъявителя с обязательным централизованным хранением серий 04 и 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента (государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг эмитента и дата их государственной регистрации: 4-04-00122-А от 10.07.2012 года и 4-05-00122-А от 10.07.2012 года соответственно).

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