

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

## Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"

Код эмитента: 00122-А

за 1 квартал 2011 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: «16» мая 2011 г.

\_\_\_\_\_ Э.Ю. Худайнатов  
подпись

Главный бухгалтер

Дата: «16» мая 2011 г.

\_\_\_\_\_ С.Н. Ким  
подпись

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

Телефон: **(495) 987-3060**

Факс: **(495) 987-3024**

Адрес электронной почты: **s\_gritskevich@rosneft.ru**

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

## 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 .....	9
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента .....	12
1.5. Сведения о консультантах эмитента .....	12
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	12
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента .....	13
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	13
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	13
2.3. Обязательства эмитента .....	14
2.3.1. Кредиторская задолженность .....	14
Структура кредиторской задолженности эмитента .....	14
2.3.2. Кредитная история эмитента .....	16
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам .....	17
2.3.4. Прочие обязательства эмитента .....	18
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг .....	18
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг .....	18
2.5.1. Отраслевые риски .....	18
2.5.2. Страновые и региональные риски .....	21
2.5.3. Финансовые риски .....	21
2.5.4. Правовые риски .....	22
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	25
III. Подробная информация об эмитенте .....	27
3.1. История создания и развитие эмитента .....	27
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	27
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	27
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	28
3.1.4. Контактная информация .....	29
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	30
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента .....	30
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	32
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента .....	32
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	33
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента .....	36
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	45
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий .....	53
3.2.6. Совместная деятельность эмитента .....	53
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых .....	54
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	370
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях .....	371
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента .....	372
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 .....	461
3.6.1. Основные средства .....	461
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	462
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	462
4.1.1. Прибыль и убытки .....	462
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	463
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....	463
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	464
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	464
4.3.2. Финансовые вложения эмитента .....	466
4.3.3. Нематериальные активы эмитента .....	468
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	469
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	471
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....	473
4.5.2. Конкуренты эмитента.....	476
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 .....	477
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	477
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	483
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	483
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	493
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	494
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	501
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	502
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	505
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	512
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	512
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	512
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	512
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	513
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций .....	513
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....	514
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	515
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 .....	515
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	517
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	518
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация .....	520
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента .....	520
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал .....	573
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год .....	578

7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	578
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж .....	581
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года .....	581
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	582
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....	583
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	583
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	583
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	584
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента .....	584
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	586
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций .....	589
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	614
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	619
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	621
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	622
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы) .....	622
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении .....	622
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт) .....	622
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска .....	622
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска .....	622
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием .....	622
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	622
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	623
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента .....	623
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	629
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершеного финансовых лет либо за каждый завершеного финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет .....	629
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершеного финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершеного финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход .....	632
8.10. Иные сведения .....	633
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	633

## 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 эмитента

ФИО	Год рождения
Сечин Игорь Иванович (председатель)	1960
Богданов Владимир Леонидович	1951
Богданчиков Сергей Михайлович	1957
Костин Андрей Леонидович	1956
Некипелов Александр Дмитриевич	1951
Петров Юрий Александрович	1947
Реус Андрей Георгиевич	1960
Токарев Николай Петрович	1950
Ханс-Йорг Рудлофф	1940

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Худайнатов Эдуард Юрьевич	1960

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Худайнатов Эдуард Юрьевич (председатель)	1960
Каланда Лариса Вячеславовна	1964
Гиляев Гани Гайсинович	1956
Питер О`Браен	1969
Трегуб Сергей Вадимович	1959
Турсунов Ризо Шарипович	1947
Федоров Павел Сергеевич	1974

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **4070284000020105321 в Сбербанке России ОАО**

Корр. счет: **001-1-909256 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810700020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России**

Корр. счет: **3010181040000000225 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения: **129594, г.Москва, Суцеский вал, д. 65, корп.1**

ИНН: **7736153344**

БИК: **044525880**

Номер счета: **4070284090000000080**

Корр. счет: **400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения: **129594, г.Москва, Суцеский вал, д. 65, корп.1**

ИНН: **7736153344**

БИК: **044525880**

Номер счета: **4070284040000500080**

Корр. счет: **400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33**

Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения: **129594, г.Москва, Суцеский вал, д. 65, корп.1**

ИНН: **7736153344**

БИК: **044525880**

Номер счета: **4070281060000000080**

Корр. счет: **3010181090000000880 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения: *129594, г.Москва, Сущевский вал, д. 65, корп.1*  
ИНН: *7736153344*  
БИК: *044525880*  
Номер счета: *40702810500003000080*  
Корр. счет: *30101810900000000880 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России*  
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*  
Место нахождения: *190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29*  
ИНН: *7702070139*  
БИК: *044525187*  
Номер счета: *40702840500060000444*  
Корр. счет: *001-1-90-75-57 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33*  
Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*  
Место нахождения: *190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29*  
ИНН: *7702070139*  
БИК: *044525187*  
Номер счета: *40702810500060000283*  
Корр. счет: *30101810700000000187 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России*  
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Королевский Банк Шотландии"*  
Сокращенное фирменное наименование: *"Королевский Банк Шотландии" ЗАО*  
Место нахождения: *125009, г.Москва, Большая Никитская ул., 17, строение 1*  
ИНН: *7703120329*  
БИК: *044525217*  
Номер счета: *40502840700005017793*  
Корр. счет: *в ABN AMRO BANK, NY ABNAUS33*  
Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Королевский Банк Шотландии"*  
Сокращенное фирменное наименование: *"Королевский Банк Шотландии" ЗАО*  
Место нахождения: *125009, г.Москва, Большая Никитская ул., 17, строение 1*  
ИНН: *7703120329*  
БИК: *044525217*  
Номер счета: *40502810400005017793*  
Корр. счет: *30101810900000000217 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России*  
Тип счета: *расчетный*



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

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или заверщенного финансового года:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"**

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

ИНН: **7709383532**

ОГРН: **1027739707203**

Телефон: **(495) 755-9700**

Факс: **(495) 755-9701**

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

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**

Номер: **Е 002138**

Дата выдачи: **30.09.2002**

Дата окончания действия: **30.09.2012**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"**

Место нахождения

**105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнинский пер. 3/9**

Дополнительная информация:

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

**Консультативный совет по иностранным инвестициям;**

**Американская Торговая Палата;**

**Ассоциация Европейского Бизнеса;**

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

**Корпорация Америко-Российский деловой совет;**

**Российско-Германская Внешнеторговая палата;**

**Российско-Британская Торговая палата;**

**Club France;**

**Канадская деловая ассоциация в России и Евразии;**

**Международный Центр по налогам и инвестициям;**

**Московская Международная Бизнес Ассоциация;**

**Ассоциация Менеджеров;**

**Ассоциация Российских Банков;**

**Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»;**

**Институт Внутренних Аудиторов;**

**DT-Global Business Consulting;**

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

**Российская ассоциация автомобильных дилеров;**

**Students In Free Enterprise;**

**Ассоциация Независимых Директоров;**

**Japan Business Club;**

**Японская ассоциация по торговле с Россией и Восточной Европой (РОТОБО);**

**Green building council Russia (Совет по экологическому строительству);**

**Фонд национальной конкурентоспособности Армении (National Competitiveness Foundation of Armenia).**

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
2002
2003
2004
2005
2006
2007
2008
2009
2010

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

***Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет***

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

***Аудитор выбирается на основании итогов закрытого тендера, проводимого Обществом среди аудиторских фирм «большой четверки» (Big 4). В результате всестороннего анализа заявок выбирается организация-аудитор, наиболее полно соответствующая требованиям Эмитента.***

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

***Кандидатура аудитора для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Общества, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP), оценивается и одобряется Комитетом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту. Утверждение кандидатуры указанного аудитора на общем собрании акционеров Общества не требуется.***

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

***ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» проводит аудит годовой консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP), а также обзор промежуточной (квартальной) консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP).***

***Доля консультационных (неаудиторских) услуг, оказанных аудитором Эрнст энд Янг Компании в рамках специальных заданий в течение 2010 г., в общем объеме оказанных услуг составила около 30%.***

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

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

***По условиям контракта между аудитором ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» и ОАО «НК «Роснефть» условия и сумма вознаграждения не могут быть раскрыты.***

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

***Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.***

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Аудиторско-консультационная группа "Развитие бизнес-систем"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "АКГ "РБС"*

Место нахождения: *127018, г.Москва, ул.Сущевский вал, дом 5, стр.3*

ИНН: *7708171870*

ОГРН: *1027739153430*

Телефон: *(495) 967-6838*

Факс: *(495) 967-6843*

Адрес электронной почты: *common@rbsys.ru*

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство финансов Российской Федерации*

Номер: *Е 000440*

Дата выдачи: *25.06.2002*

Дата окончания действия: *25.06.2012*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров"*

Место нахождения

*127081 Россия, г.Москва, Ясный проезд 19 стр. 2*

Дополнительная информация:

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

*Международная аудиторская сеть Horwath;*

*Ассоциация российских банков (АРБ), свидетельство №1315;*

*Московский банковский союз (МБС), свидетельство № 398;*

*Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России (ИПБ России).*

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
2007
2008
2010

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

*Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет*

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

*В соответствии с пунктом 1 статьи 5 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» и статьей 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» годовая бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть», составляемая по РСБУ, подлежит обязательной аудиторской проверке,*

*подтверждающей достоверность отчетных данных годовой бухгалтерской отчетности Общества. В этой связи Общество проводит ежегодный открытый тендер по выбору аудиторской организации в соответствии с требованиями внутренних документов. Тендерный подкомитет Общества по итогам рассмотрения полученных предложений, оценки и сопоставления заявок на участие в тендере в соответствии с критериями и порядком, указанным в объявлении о проведении тендера и тендерной документации, а также с учетом технической оценки проекта и стоимости оказания услуг, определяет победителя тендера.*

*Извещение о проведении открытого тендера по отбору аудиторских организаций, содержащее информацию об условиях проведения тендера (предмет контракта с указанием объема оказываемых услуг и кратких характеристик услуг, начальная цена контракта и др.) публикуются на официальном сайте ОАО "НК "Роснефть": [http://tender.rosneft.ru/other\\_service/archive/tf2903-25\\_02\\_2010.html](http://tender.rosneft.ru/other_service/archive/tf2903-25_02_2010.html) и в официальном печатном издании.*

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

*Кандидатура победителя ежегодного тендера по выбору аудиторской организации предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ОАО "НК "Роснефть" по аудиту.*

*В соответствии с п. 1 статьи 3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы Общества является исключительной функцией Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». На основании рекомендации Комитета Совет директоров Компании принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.*

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: *Периодически ОАО "НК "Роснефть" привлекает ЗАО «АКГ «РБС» для специальных заданий и решения проблемных методологических вопросов.*

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершённых финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

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

*Размер вознаграждения аудитора за независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2007 год: 5 440 000 рублей (с учетом НДС).*

*Размер вознаграждения аудитора за независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2008 год: 5 548 360 рублей (с учетом НДС).*

*Размер вознаграждения аудитора за независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2010 год определен решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 24 апреля 2010 года (протокол № 5) и составляет 2 684 500 рублей (с учетом НДС).*

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

#### **1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента**

*Оценщики эмитентом не привлекались*

#### **1.5. Сведения о консультантах эмитента**

*Финансовые консультанты эмитентом не привлекались*

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

ФИО: *Ким Сун Не*

Год рождения: *1951*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"*

Должность: *Главный бухгалтер*

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

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	287 966 974	436 154 588	560 511 013	748 858 850	916 553 665	997 550 549
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	160.1	144.1	143.4	123.3	109.9	97.3
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	48.97	67.4	50.4	51.2	44	38.7
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	56.5	24.89	36.99	51.16	83.9	144.1
Уровень просроченной задолженности, %	3.5	2.9	2.6	2.4	2.1	4
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1.77	3.9	6.8	4.5	3.8	1.2
Доля дивидендов в прибыли, %	16	8.7	12	9.8	11.7	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	543 368	652 000	665 464	629 059	713 244	205 463
Амортизация к объему выручки, %	0.96	1.92	2.1	2.8	3.5	3.4

*Чистые активы Эмитента на протяжении последних пяти лет стабильно растут в основном за счет полученной прибыли. За I-й квартал 2011 г. прирост чистых активов составил 80 997 млн. руб.*

*Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов отражает способность предприятия погашать обязательства в соответствии с соглашениями о привлеченных займах и кредитах за счет полученной прибыли и амортизации как источников выплат. По итогам I-го квартала 2011 г. этот показатель существенно вырос и составил 144,1%. Таким образом, на протяжении последних 3,5 лет наблюдается положительная тенденция наращивания собственных источников погашения текущих обязательств.*

*Уровень просроченной кредиторской задолженности составил на 31.03.2011 г. 4,1%, повысившись почти на 2 процентных пункта. Однако, основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента, поэтому негативных последствий данная ситуация не влечет.*

*Оборачиваемость дебиторской задолженности в I-м квартале 2011 г. составила 1,2, что в приведении к годовому показателю составит 4,8. Такой рост оборачиваемости дебиторской задолженности по сравнению с аналогичным показателем по итогам 2010 г. был достигнут в основном благодаря успешно проводимой работе по привлечению «ранних» платежей инопокупателей экспортируемой продукции Эмитента.*

### 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 расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	1 кв. 2011
Рыночная капитализация, руб.	2 584 683 606 000	2 162 028 275 000	1 173 642 211 000	2 474 674 520 269.5	2 319 941 124 141.30	2 769 727 790 694.78

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 I квартал 2011 г. использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «ФБ ММВБ» на сайте [www.micex.ru](http://www.micex.ru).*

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Кредиторская задолженность

#### Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	66 657 894	0
в том числе просроченная	10 226 611	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	2 989	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	29 045 771	39 647 154
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	85 566 133	540 913 823
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	144 578 638	9 804 345
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	68 107 661	0
в том числе просроченная	11 210 209	x
Итого	393 959 086	590 365 322
в том числе просрочено	21 436 820	x

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

*Доля просроченной кредиторской задолженности на 31.12.2010 г. составила 2,2% к итогу. Незначительная доля просроченной кредиторской задолженности по отношению к общей сумме кредиторской задолженности Эмитента свидетельствует о высоком уровне контроля за своевременностью расходов Эмитента.*

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Полное фирменное наименование: *China Development Bank Corporation*

Сокращенное фирменное наименование: **CDB**

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

**Не является резидентом РФ**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **460 795 771 000**

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

**Просроченная кредиторская задолженность Компании перед China Development Bank Corporation по состоянию на 31.12.2010 г. отсутствует.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	78 427 597	0
в том числе просроченная	24 391 682	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	139 405	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	34 078 478	37 364 791
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	69 967 074	488 285 808
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	114 964 044	44 162 945
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	79 602 395	0
в том числе просроченная	14 526 085	x
Итого	377 178 993	569 813 544
в том числе просрочено	38 917 767	x

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

**Доля просроченной кредиторской задолженности на 31.03.2011 г. составила 4,1% к итогу. Незначительная доля просроченной кредиторской задолженности по отношению к общей сумме кредиторской задолженности Эмитента свидетельствует о высоком уровне контроля за своевременностью расходов Эмитента. Кроме того, необходимо отметить, что около 90% просроченной кредиторской задолженности является задолженностью Эмитента перед своими дочерними обществами. Данная сумма задолженности является нормальным рабочим уровнем и возникла в результате реализации принятых принципов управления финансовыми потоками Эмитента. Задолженность перед дочерними обществами гасится в такие сроки и в таких объемах, чтобы обеспечивались бесперебойное финансирование операционной деятельности дочерних обществ, реализация утвержденной бизнес-планом инвестиционной программы, своевременная выплата дивидендов, погашение займов и т.п. Таким образом, вышеуказанный уровень задолженности никоим образом не отражается негативно на финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ и не является риском для Компании.**

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Полное фирменное наименование: *China Development Bank Corporation*

Сокращенное фирменное наименование: *CDB*

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

*Не является резидентом РФ*

Сумма кредиторской задолженности, руб.: *426 698 679 000*

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

*Просроченная кредиторская задолженность Компании перед China Development Bank Corporation по состоянию на 31.03.2011 г. отсутствует.*

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными. В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК (ЗАО)	800 000 000	USD	60 месяцев/ 17.09.2009	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	ABN AMRO-HVB-SG-IMB	500 000 000	USD	60 месяцев/ 24.05.2009	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	Внешэкономбанк	6 000 000 000	USD	72 месяца/ 20.01.2011	нет
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК (ЗАО)	2 000 000 000	USD	60 месяцев/ 18.07.2010	нет
Долгосрочный кредит	Барклайз Банк Плс	2 000 000 000	USD	60 месяцев/ 22.02.2011	нет
Краткосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	30 000 000 000	RUR	6 месяцев/ 11.06.2007	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	30 000 000 000	RUR	36 месяцев/ 23.11.2009	нет (обязательство исполнено полностью)



Краткосрочный кредит	АБН АМРО БАНК (ЗАО)	2 500 000 000	USD	6 месяцев/ 15.08.2007	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный кредит	Барклайз Банк Плс	13 000 000 000	USD	6-12 месяцев/ 16.03.2007- 14.03.2008 (21.02.2008)	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	1 000 000 000	USD	12 месяцев/ 20.08.2008	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	Калион	3 098 000 000	USD	60 месяцев/ 17.05.2012	нет
Долгосрочный кредит	Дойче Банк	3 425 000 000	USD	60 месяцев/ 19.02.2013	нет
Долгосрочный кредит	Дойче Банк	3 200 000 000	USD	60 месяцев/ 14.07.2013	нет
Долгосрочный кредит	Китайский Банк Развития (China Development Bank Corporation (CDB))	15 000 000 000	USD	183 месяца/ 25.05.2029	нет
Краткосрочный займ	"КАМЕЛИЯ"	12 000 000 000	RUR	4,1 месяца/ 28.04.2005	нет
Краткосрочный займ	"МАЛЕНА"	11 000 000 000	RUR	4,2 месяца/ 29.04.2005	нет
Краткосрочный займ	"ФЛОРЕНСАН"	11 000 000 000	RUR	1,6 месяцев/ 10.02.2005	нет
Краткосрочный займ	ОАО "НК "Роснефть" - Пурнефтегаз"	37 303 065 365	RUR	12 месяцев/ 21.12.2005	нет
Краткосрочный займ	ОАО "НК "Роснефть" - Пурнефтегаз"	3 199 934 735.68	YEU	12 месяцев/ 16.12.2005	нет
Краткосрочный займ	ОАО "Северная нефть"	949 980 611.7	YEU	12 месяцев/ 07.12.2005	нет
Долгосрочный займ	ОАО "Юганскнефтегаз"	32 150 068 676	RUR	36 месяцев/ 29.08.2008	нет

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	45 665 591	272 466 591	72 900 990	50 748 660	56 683 247	62 395 905
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	4 014 383	251 596 558	60 170 565	21 934 527	17 269 598	21 271 247

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 возникали*

#### 2.3.4. Прочие обязательства эмитента

*Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется*

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

*В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки*

#### 2.5. 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.*

##### 2.5.1. 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 нефтяной трубопроводной системы 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, 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» и ОАО «Транснефтепродукт» (далее – «Транснефтепродукт»).

«Роснефть» не использовала трубопроводную систему «Транснефтепродукта», полагаясь на железнодорожные перевозки, до приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» и начала переработки нефти на Самарской группе заводов. В группу входят ОАО «Куйбышевский НПЗ», ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» и ОАО «Сызранский НПЗ» (далее – Самарская группа заводов), расположенные на узлах приема в систему «Транснефтепродукта». После покупки Самарской группы заводов значительная часть произведенных Компанией нефтепродуктов транспортируется по трубопроводной системе «Транснефтепродукта». Любые серьезные срывы в работе этой системы и периодическое повышение платы за пользование сетью нефтепродуктопроводов могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении «Роснефти».

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

Существенным риском также является высокий уровень загрузки железнодорожных мощностей в направлении Дальнего Востока, обусловленный ростом экспорта угля из Западной Сибири и Красноярского края, увеличением транспортировки нефти по железнодорожной части маршрута ВСТО (от Сковородино до Козьмино). Объем экспортных грузов, направляемых в порты Дальнего Востока, в 2010 г. превысил 70 млн т, что на 26% больше уровня 2009 г.

#### 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) и Новороссийске (Краснодарский край). Нефтепродукты экспортируются и через собственные морские терминалы в Туапсе (Краснодарский край) и Находке (Приморский край).

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

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

#### Риски, связанные с реализацией добываемого газа

«Роснефть» подвергается нескольким рискам в связи с реализацией добываемого газа. Единая система газоснабжения (далее – ЕСГС), которой владеет и управляет ОАО «Газпром», осуществляет транспортировку практически всего газа на территории России. По существующим нормативам ОАО «Газпром» должен предоставлять 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.

### 2.5.2. 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. В настоящее время «Роснефть» участвует в двух проектах по проведению поисково-разведочных работ в Казахстане, в одном проекте в Алжире, в одном проекте в ОАЭ и в одном проекте в Венесуэле. 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.

### 2.5.3. Финансовые риски

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

негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «НК «Роснефть».

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

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 действующие рейтинги Moody's (Baa1), Fitch(BBB-), S&P(BBB-). Кредитный рейтинг ОАО «НК «Роснефть» по шкале Moody's в рублях и иностранной валюте находится на уровне суверенного рейтинга России.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на финансовое состояние Компании. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Компании значений. В качестве критического значения инфляции Эмитент признает уровень, вдвое 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».

#### **2.5.4. Правовые риски**

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

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

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

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет правомерные рекомендации органов валютного контроля.

За отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле изменениям не подвергалось.

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

В отчетном периоде в Налоговый кодекс РФ не вносилось изменений, которые могли бы оказать влияние на деятельность эмитента. Однако существенные изменения, вступающие в силу с 01.01.2011 г., были внесены в часть вторую Налогового кодекса РФ в 2010 г. К наиболее значимым среди них можно отнести следующие:

- по налогу на добавленную стоимость (НДС):

изменен перечень услуг, связанных с транспортировкой экспортируемых товаров, которые облагаются по ставке НДС 0%, утвержден порядок подтверждения применения ставки НДС 0%. Изменение направлено на придание определенности правилам применения ставки НДС 0% по транспортным услугам и будет способствовать более оперативному возмещению входного НДС по экспортным операциям.

- по налогу на прибыль:

- введены дополнительные основания для применения ставки 0% - по доходам от реализации или иного выбытия долей участия в уставных капиталах российских организаций, а также акций российских организаций. Период владения акциями или долями должен составлять не менее 5 лет. Льгота распространяется в том числе на акции, обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг, эмитированные организациями высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики. Изменение создаст более благоприятные условия для случаев реализации эмитентом находящихся в собственности акций и долей.

- введен порядок самостоятельного определения налогоплательщиком в целях налогообложения срока полезного использования нематериальных активов в виде исключительных прав на отдельные объекты интеллектуальной собственности, но не менее 2 лет. Изменение дает эмитенту право самостоятельно определять наиболее эффективный срок налоговой амортизации исключительных прав.

- предусмотрена возможность включения в состав расходов, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, пособия по временной нетрудоспособности, выплачиваемого за счет средств работодателя, и платежей по договорам личного добровольного страхования. У эмитента появляется право уменьшить налогооблагаемую базу по налогу на прибыль за счет выплат социального характера.

- уточнены правила определения доходов при расчетах в валюте для случаев получения задатков и авансов. Уточнение правил будет способствовать сокращению возможных споров эмитента с налоговыми органами.

- по транспортному налогу:

- снижены ставки для легковых автомобилей в 2 раза. Налоговое бремя эмитента по транспортному налогу уменьшится.

- по налогу на добычу полезных ископаемых

- по газу горючему природному из всех видов месторождений углеводородного сырья увеличена ставка налога. Увеличение ставки учитывается эмитентом и не влечет дополнительных рисков.

Приведенный выше анализ показывает, что нововведения в целом могут оцениваться как позитивные, направленные на устранение законодательных пробелов, введение более четких правил налогообложения, сокращение споров с налоговыми органами.

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

#### Изменением правил таможенного контроля и пошлин:

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей. Таможенное регулирование осуществляется в соответствии международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами Таможенного кодекса Таможенного союза, Федерального закона «О таможенном регулировании», Таможенного кодекса РФ, Закона РФ "О таможенном тарифе", другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности.

Решением Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 № 17 принят Договор о Таможенном кодексе таможенного союза, вступивший в силу с 6 июля 2010 года с учетом временных изъятий, установленных Протоколом от 05.07.2010. В Российской Федерации данный Договор применяется с 1 июля 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 27.11.2011 г. № 311-ФЗ, установивший порядок и правила таможенного регулирования в Российской Федерации. Названный законодательный акт вступил в силу 29.12.2010 г., за исключением отдельных положений, вступающих в силу в иные специально установленные сроки. В связи с введением в действие Федерального закона «О таможенном регулировании в Российской Федерации» Таможенный кодекс Российской Федерации признается утратившим силу с 01.10.2011 г., однако большая часть его положений утратила силу со дня вступления в силу Федерального закона «О таможенном регулировании в Российской Федерации».

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

Порядок установления ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую (код ТН ВЭД России 2709 00) и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, перечень которых определяется Правительством Российской Федерации, установлен пунктом 4 статьи 3 Закона РФ от 21 мая 1993 г. N 5003-1 "О таможенном тарифе" в редакции 03.12.08 года.

Согласно данного порядка ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты устанавливаются с учетом средней цены на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за последний период мониторинга и вводятся в действие с 1-го числа календарного месяца, следующего за окончанием периода мониторинга. Периодом мониторинга цен на нефть сырую на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) является период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно, начиная с 15 октября 2008 года. Ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливаются на срок один календарный месяц.

В 1 квартале 2011 года ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты изменялись следующим образом:

-Постановлением Правительства РФ от 24.12.2010 № 1110 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую повышена до 317,5 долларов США за тонну вместо 303,8 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу с 01 января 2011 года и действовало до 31 января 2011 года;

-Постановлением Правительства РФ от 21.01.2011 № 15 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую повышена до 346,6 долларов США за тонну вместо 317,5 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу с 01 февраля 2010 года и действовало до 28 февраля 2011 года;

-Постановлением Правительства РФ от 22.02.2011 № 99 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую повышена до 365 долларов США за тонну вместо 346,6 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу с 01 марта 2010 года и действовало до 31 марта 2011 года.

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

В сфере правового регулирования недропользования в отчетном периоде существенных изменений не происходило.

В сфере правового регулирования отношений землепользования отношений в отчетный период вступил в силу Федеральный закон от 20.03.2011 г. № 41-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части вопросов территориального планирования». Указанным законом продлено действие нормы, допускающей предоставление земельных участков из государственной или муниципальной собственности, а также выдачу разрешений на строительство при отсутствии правил землепользования и застройки. Кроме того, законом продлено действие переходных положений, регулирующих порядок изменения вида разрешенного использования земельных участков, перевода земельных участков из земель различных категорий в земли населенных пунктов и исключения земельных участков из границ населенных пунктов. Также данные изменения предусматривают изменение состава документации, необходимой для архитектурно-строительного проектирования и получения разрешения на строительство линейных объектов.

В связи с этим дальнейшие действия Компании по оформлению земельных отношений и получению разрешительной документации будут строиться с учетом обозначенных выше изменений.

В отчетный период также был издан приказ Министерства экономического развития РФ от 14.01.2011 г. № 9 «Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения газопроводов и иных трубопроводов аналогичного назначения, их конструктивных элементов». В рамках работ по комплексному освоению месторождений Компания активно осуществляет строительство соответствующих производственных объектов, включая межпромысловые и магистральные трубопроводы. В связи с этим принятие данного нормативного акта позволит гармонизировать администрирование платежей за использование земельных участков, находящихся в федеральной собственности, под трубопроводами и их конструктивными элементами.



В сфере правового регулирования лесопользования в отчетный период вступил в силу Федеральный закон от 29.12.2010 г. № 442-ФЗ «О внесении изменений в Лесной кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» которым уточнены особенности использования, охраны, защиты, воспроизводства лесов, расположенных в водоохранных зонах, лесов, выполняющих функции защиты природных и иных объектов, ценных лесов, а также лесов, расположенных на особо защитных участках лесов. В связи с этим дальнейшие действия Компании по строительству и эксплуатации объектов на лесных участках будут строиться с учетом обозначенных выше изменений.

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

В связи с тем, что ОАО «НК «Роснефть» осуществляет мониторинг изменений действующего законодательства РФ, и учитывает их в своей деятельности, риски, связанные с указанными изменениями, не окажут существенного влияния на деятельность ОАО «НК «Роснефть».

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

При осуществлении коммерческой деятельности, принимая бизнес-решения, эмитент всегда 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 по заявлению эмитента было принято определение Конституционного суда РФ от 18.01.2011 г. №8-О-П по проверке конституционности абзаца первого п. 1 ст. 91 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах». Позиция, сформированная Конституционным судом РФ в определении, способствует защите интересов эмитента от злоупотреблений в корпоративных спорах.

Кроме того, в отчетных периодах были приняты влияющие на судебную практику с участием эмитента постановления Пленума Высшего арбитражного суда РФ, в том числе:

- по вопросам применения особенной части Кодекса РФ об административных правонарушениях (Постановление от 17.02.2011 г. №11);
- по вопросам применения Арбитражного процессуального кодекса (Постановления от 17.02.2011 г. №12 и от 24.03.2011 г. №30);
- по вопросам независимого осуществления правосудия арбитражными судами (Постановление от 24.03.2011 г. №27);
- по отдельным вопросам применения законодательства о залоге (Постановление от 17.02.2011 г. №10).

Означенные разъяснения Пленума Высшего арбитражного суда РФ можно охарактеризовать как позитивно влияющие на формирование судебной практики в целом и судебной практики с участием эмитента, в частности, поскольку вносят определенность в отдельные вопросы правоприменения.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

## 2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемственник ОАО «НК «Роснефть») были приняты решения в пользу компании Yukos Capital S.a.r.l. о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн. рублей – сумма займа; 1 702,9 млн. рублей – начисленные проценты; 0,9 млн. долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания Yukos Capital S.a.r.l. направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано

судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Роснефть подала жалобу на решение Апелляционного суда Амстердама 28.04.2009 в Верховный Суд Нидерландов, который 25 июня 2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 г. дополнительные иски о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе, Ирландии, острове Джерси, а также присуждению процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6 апреля 2010 г. Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» была произведена выплата в размере, эквивалентном сумме Арбитражных решений. Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн долл. США на дату подачи иска.

Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции относительно оставшихся требований в продолжающемся судебном разбирательстве в Англии. Слушание по определенным предварительным вопросам в рамках указанного разбирательства назначено на май 2011 года.

2) В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании Glendale Group Ltd. наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд. руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания Glendale Group Ltd. указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд. руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. Судом было предложено Компании до 15.10.2008 г. представить возражения по иску, в указанную дату ОАО «НК «Роснефть» подало ходатайство о неподсудности спора суду Нидерландов. Данное ходатайство было отклонено 13.05.2009 г. Судом предложено Компании до 24.06.2009 г. представить возражения по иску, в указанную дату Компания заявила ходатайство о предъявлении истцом оригиналов векселей. 17.02.2010 г. суд отклонил ходатайство, поскольку Glendale Group Ltd. за это время предоставила векселя суду. ОАО «НК «Роснефть» подала 07.07.2010 г. возражения на иск и ходатайство о приостановлении рассмотрения спора. Слушание по ходатайству Роснефти о приостановлении рассмотрения спора состоялось 26 апреля 2011 г., решение ожидается в июне 2011 г.

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

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

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

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

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

Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2017-25 гг. В действующем законодательстве предусмотрено увеличение сроков действия лицензий на разведку и добычу с 20-25 лет до полной отработки месторождений. У Компании, таким образом, имеется гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также персонифицировать условия пользования недрами в части сроков действия соответствующих лицензий. С учетом сроков

прекращения права пользования недрами, указанных в лицензиях на право пользования недрами, Общество будет организовывать работу по их продлению согласно положениям технических проектов – до отработки месторождения.

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

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

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

**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"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "НК "Роснефть"*

*Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания*

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

*Зарегистрирован в Государственном реестре Российского агентства по патентам и товарным знакам 08.08.1994 за № 119303.*

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 регистрации: **12.08.2002**

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

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

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

**ОАО "НК "Роснефть" осуществляет свою деятельность с даты его государственной регистрации - 07.12.1995 г. и создано на неопределенный срок.**

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

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

**ОАО "НК "Роснефть" является правопреемником реорганизованного государственного предприятия «Роснефть». Уставный капитал Общества при создании сформирован путем внесения в него закрепляемых в федеральной собственности пакетов акций 32 акционерных обществ нефтяного комплекса и имущества, находящегося на балансе государственного предприятия «Роснефть».**

**ОАО "НК "Роснефть" является правопреемником ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт», присоединенных к Обществу в соответствии с решениями общих собраний акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «ОАО «НК «Роснефть», а также Договорами о присоединении соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 2.06.2006 года.**

**ОАО "НК "Роснефть" создано как коммерческая организация, основной целью деятельности которой является извлечение прибыли.**

**Предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями. ОАО "НК "Роснефть" осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности (п. 3.4. Устава Общества):**

- (1) проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;*
- (2) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;*
- (3) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними и зависимыми обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;*
- (4) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних и зависимых обществ и сторонних заказчиков; изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ; регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;*
- (5) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;*
- (6) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;*
- (7) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;*
- (8) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;*
- (9) организацию охраны работников и имущества Общества;*
- (10) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;*
- (11) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.*

#### **Миссия ОАО "НК "Роснефть"**

*Инновационное, экологически безопасное и экономически эффективное удовлетворение потребности общества в энергоресурсах. Благодаря уникальной ресурсной базе, высокому технологическому уровню и команде профессионалов, приверженных своему делу, Компания обеспечивает устойчивый рост бизнеса и повышение доходов акционеров. Наша деятельность способствует социальной стабильности, процветанию и прогрессу регионов.*

#### **3.1.4. Контактная информация**

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

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

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

Адрес для направления корреспонденции

*117997 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*

Телефон: *8 (495) 777-44-22.*

Факс: *8 (495) 777-44-44.*

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

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *Управление по работе с акционерами Департамента собственности и корпоративного управления*

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

Телефон: *+7 (495) 987-30-60*

Факс: *+7 (495) 987-30-24*

Адрес электронной почты: *shareholders@rosneft.ru*

*Адреса страницы в сети Интернет не имеет*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:  
**Управление по работе с инвесторами Департамента управления активами, экономики и бизнес планирования**

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

Телефон: **+7 (495) 411-05-04.**

Факс: **+7 (495) 225-97-24.**

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

*Адреса страницы в сети Интернет не имеет*

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

**7706107510**

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

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Полное наименование: **Филиал ОАО "НК "Роснефть" на территории Чеченской Республики**

Место нахождения: **364051, г. Грозный, пр-т Революции, д.7/84**

Дата открытия: **13.04.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Минин Дмитрий Владимирович**

Срок действия доверенности: **31.12.2011**

Полное наименование: **Представительство ОАО "НК "Роснефть" на Северном Кавказе**

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

Дата открытия: **14.02.2000**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Щербаков Виктор Павлович**

Срок действия доверенности: **31.12.2011**

Полное наименование: **Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Ямало-Ненецком автономном округе**

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

Дата открытия: **16.10.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Бедрин Валерий Геннадьевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2011**

Полное наименование: **Представительство ОАО "НК "Роснефть" на Дальнем Востоке**

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

Дата открытия: **04.12.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Дряблов Сергей Викторович**

Срок действия доверенности: **31.12.2011**

Полное наименование: **Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Ставропольском крае**

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

Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Самсонов Юрий Михайлович*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре*

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

Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Здольник Сергей Викторович*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Республике Коми*

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

Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Нестеренко Сергей Михайлович*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Хабаровском крае*

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

Дата открытия: *12.03.2002*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Мелехин Владимир Владимирович*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Архангельской области*

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

Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Юдин Алексей Геннадьевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Приморском крае*

Место нахождения: *690000, г.Владивосток, ул. Уборевича, 5 «а»*

Дата открытия: *01.10.2009*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Сугак Владимир Григорьевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Азиатско-Тихоокеанском регионе*

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

Дата открытия: *10.02.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Гончаров Сергей Николаевич*  
Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" на Ближнем Востоке*  
Место нахождения: *Объединенные Арабские Эмираты, г. Абу-Даби, район Батин, ул. Байнуна, Башня С6, сектор В35, офис А1101*  
Дата открытия: *01.10.2009*

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Илюхин Владимир Александрович*  
Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Республике Ингушетия*  
Место нахождения: *386300, г.Малгобек, ул.Нурадилова, д.75*  
Дата открытия: *21.01.2011*

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: не назначен  
Срок действия доверенности: не выдана

### **3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента**

#### **3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента**

Коды ОКВЭД
11.10.11
11.10.2
40.30.14
51.12
55.52
60.30.2
63.12.21
73.10
74.20.35
11.20.1
45.12
51.51
60.23
60.30.21
63.12.22
74.14
74.40
11.20.2
45.21.1
51.51.2
60.24.1
61.10.2
63.40
74.15.2
14.21



45.21.54
51.51.3
60.24.2
61.20.1
64.20.11
74.20.2
23.20
45.25
51.70
60.30.11
63.11
70.12.2
74.20.31
40.10
50.50
55.51
60.30.12
63.11.2
71.22
74.20.32

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Реализация нефти собственного производства на экспорт*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	80 852 942	418 186 511	400 389 075	408 254 291	407 287 714	123 310 411
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	13.73	51.23	39.71	42.98	38.38	37.56

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

*Кратное увеличение размера выручки в 2007 году более, чем в 5 раз, произошло в результате расширения масштабов деятельности Компании за счет консолидации в 2006 году дочерних обществ.*

*Увеличение размера выручки в 1 квартале 2011 года на 27% по сравнению с соответствующим периодом 2010 года обусловлено увеличением объема производства и ростом цен на внешнем рынке.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	89 006 413	162 188 472	252 233 790	178 027 417	248 173 395	64 919 580
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	15.11	19.87	25.02	18.74	23.38	19.77

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

*Увеличение размера выручки в 2007 году на 82,2% произошло в результате расширения масштабов деятельности Компании за счет консолидации в 2006 году дочерних обществ, увеличения объемов производства нефтепродуктов и их реализации на внутреннем рынке.*

*Увеличение размера выручки в 2008 году на 55,5% обусловлено увеличением поставки нефти на НПЗ для собственного производства нефтепродуктов с целью реализации их на внутреннем и внешнем рынке. При этом сокращена поставка нефти на экспорт.*

*В 2009 году выручка от реализации сократилась на 29,4% за счет снижения объема поставок и оптово-закупочных цен на нефтепродукты на внутреннем рынке.*

*Увеличение размера выручки в 2010 году на 39,4% обусловлено ростом объемов производства и реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке и ростом цен.*

*Увеличение размера выручки в 1 квартале 2011 года на 31% по сравнению с соответствующим периодом 2010 года обусловлено увеличением объёма производства и реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, а также ростом цен.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	105 656 093	162 084 508	233 241 010	212 824 509	253 496 694	83 795 628
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	17.94	19.86	23.13	22.41	23.89	25.52

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

*Увеличение размера выручки в 2007 году на 53,4% произошло в результате расширения масштабов деятельности Компании за счет консолидации в 2006 году дочерних обществ, увеличения объемов производства нефтепродуктов и их реализации на внешнем рынке.*

*Увеличение размера выручки в 2008 году на 43,9% произошло в связи с тем, что за счет сокращения экспорта нефти были увеличены поставки нефти на НПЗ для собственного производства нефтепродуктов с целью реализации их на внутреннем и внешнем рынках.*

*Увеличение размера выручки в 2010 году на 19,1% обусловлено ростом цен на внешнем рынке.*

*Увеличение размера выручки в 1 квартале 2011 года на 33% по сравнению с соответствующим периодом 2010 года обусловлено ростом цен на внешнем рынке.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): **Реализация нефти покупной на экспорт**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	274 565 480	4 519 074	0	0	0	0
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	43.91	46.61	0	0	0	0

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

**Указанных изменений не было.**

**В 2007 году прекращена закупка нефти для поставки на экспорт.**

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

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

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2010	2011, 3 мес.
Сырье и материалы, %	41.34	39.49
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	6.82	7.22
Топливо, %		
Энергия, %		
Затраты на оплату труда, %	0.5	0.42
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0.18	0.16
Отчисления на социальные нужды, %	0.03	0.09
Амортизация основных средств, %	5.4	5.32
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	37.48	38.84
Прочие затраты (пояснить)	8.25	8.46
в т.ч. покупная стоимость товаров для перепродажи, %	5.86	6.24
амортизация по нематериальным активам, %	0.01	0.01
иное, %	2.38	2.21
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	156.6	158.77
*Себестоимость с учетом затрат по административным и управленческим расходам (АУП)		
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %		

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

**Производство новых, имеющих существенное значение видов продукции (работ, услуг), в 2011 году Эмитентом не планируется.**

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

**Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2010 год и за 3 месяца 2011 года, а также все расчеты, отраженные в настоящем пункте, выполнены в соответствии со стандартами российского бухгалтерского учета согласно действующему законодательству Российской Федерации.**

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

За 2010 г.

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

**Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется**

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

**Изменения цен по основным МТР в 2010 г. относительно цен 2009 г. (по основной номенклатуре):**

Материал	БЕИ	Январь 2009 - Декабрь 2009	Январь 2010 - Декабрь 2010	отклоне-ние в % 2010 г от 2009 г
		Цена в руб. с НДС	Цена в руб. с НДС	
ТАНДЕМ-4 Пакер ПИМ-КВ НСИ-25/400	Комплект	787 034,04	575 664,77	-26,9
Насос 10.1ЭЦНД5А-250-2300	Штука	371 680,58	274 749,32	-26,1
Подстанция КТПБ(М) 35/6 2Х6300	Комплект	68 330 828,57	50 522 545,22	-26,1
Блок-бокс БЛП-Э 63М/6/0,4-03-УХЛ1	Комплект	1 058 629,21	793 637,33	-25,0
Модуль-гидрозащ Centrilift с.513 3-х КИ	Штука	179 855,61	135 461,18	-24,7
Подстанция КТПУБ-ПН-1000/10-09-УХЛ1	Комплект	4 233 988,68	3 236 146,64	-23,6
Кран МА 39033-15 500х63 ХЛ1 фл.кр.	Комплект	1 824 083,95	1 394 479,46	-23,6
Отвод 90 426Х10-4,0-20А	Штука	47 939,99	36 772,99	-23,3
Подстанция КТПНУ-630/6/0,4-05-УХЛ1	Комплект	2 265 285,70	1 754 173,07	-22,6
Отвод 90 530Х10-20А	Штука	54 128,80	42 141,59	-22,1
Электродвигатель АИМ112-М4-У2 5,5/1500	Штука	12 900,00	10 065,40	-22,0
Блок-бокс БЛП-Э 25М/6/0,4-03-УХЛ1	Комплект	753 251,14	590 677,51	-21,6
Насос 400Р43 SSD 402 ступени Centrilift	Штука	1 763 486,90	1 384 850,15	-21,5
Канат ОС-28-В-Т-1770	Метр	169,06	133,54	-21,0
Емкость дренажная ЕП 40-2400-1600-3	Штука	761 876,06	602 969,99	-20,9
Труба бур.1ЕУ 127Х9,19-S-135,NC-50 R3 ВП	Тонна	254 605,37	204 153,17	-19,8
Труба НКТ 73Х5,51 Р-110 NUE с муфтами	Тонна	100 199,99	80 649,54	-19,5
Аппарат сварочный Fujikura FSM-60S	Штука	468 046,60	379 399,54	-18,9
Превентор плащечный PPR2-180х35	Штука	1 829 000,00	1 487 000,00	-18,7
ТМПНГ-СЭЦ-160/3-УХЛ1 1.90/0.38 2.41/1.30	Штука	122 702,96	100 111,20	-18,4
Кабель контрольный КВББШнг-ХЛ 4х1,5	Метр	69,39	56,92	-18,0
Емкость дренажная ЕП 8-2000-2-3-К	Штука	890 539,49	739 154,36	-17,0
Труба э/св ант/п 530Х12-К60-10Г2ФБЮ У 3	Тонна	87 860,44	73 022,99	-16,9
Клапан запорный КЗ-50х14К1	Штука	9 381,00	7 825,99	-16,6
Арматура нагнетательная АНК1Ш-65х21К1-03	Комплект	110 000,00	92 028,00	-16,3

Материал	БЕИ	Январь 2009 - Декабрь 2009	Январь 2010 - Декабрь 2010	отклоне-ние в % 2010 г от 2009 г
		Цена в руб. с НДС	Цена в руб. с НДС	
Эл.двигатель ПЭДЮТ56-117 В5 П92МНВ	Штука	177 578,20	148 975,00	-16,1
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5х95-1,0	Метр	2 086,26	1 755,34	-15,9
Труба э/св 219Х8 В ст09Г2С	Тонна	36 145,16	30 449,81	-15,8
Система очистки бурового р-ра DERRICK-2	Штука	65 587 322,25	55 305 100,88	-15,7
Блок диодно-резисторныйБДРМ-10-2-11КУХЛ1	Штука	3 449,38	2 924,20	-15,2
Арматура нагнетательная АНК1-65х21 с ЗИП	Комплект	137 978,97	117 988,00	-14,5
Вентиль ВПЭМ 5х350 ХЛ К1/2-В М20х1,5-В	Штука	2 136,14	1 830,55	-14,3
СЧП 'Электроспид'Centrilift 8900HEMA424P	Штука	2 074 442,31	1 778 381,32	-14,3
Труба водогазопроводная 20Х2,8	Тонна	38 718,90	33 195,00	-14,3
Отвод 90 159Х6-09Г2С	Штука	905,51	776,40	-14,3
Арматура фонтанная АФК1Э-65Х21 К1ХЛ	Комплект	152 545,96	130 923,43	-14,2
Электропривод АУМА SAExC 10.1/AMExC 01.1	Комплект	349 655,26	300 858,27	-14,0
Кабель монтажный КМВЭВ-3 2х2х0,7	Метр	35,63	30,79	-13,6
Аппарат ПРА 1И400ДРЛ44-003УХЛ1	Штука	648,43	562,78	-13,2
Задвижка ЗМС 65х21К1ХЛ (Бак.)с комплект.	Комплект	18 446,24	16 014,70	-13,2
Трансформатор Centrilift 6000В,260кВт,	Штука	1 281 416,46	1 112 570,33	-13,2
Кабель силовой АВБбШв 4х185-1,0	Метр	467,66	406,13	-13,2
Газосепаратор-диспергатор ГД2ГИК-5-250	Штука	35 665,72	30 986,80	-13,1
Кабель монтажный Герда-КВКнг 2х2х1,0	Метр	160,68	139,63	-13,1
Станция управления БОРЕЦ-06-800сФВ3-800	Штука	1 023 756,20	890 989,68	-13,0
Трансформатор ТДТН-40000/110 УХЛ1	Штука	34 470 000,00	30 000 000,00	-13,0
Станция управ.БОРЕЦ-01УМВП-630 со счет.	Штука	273 994,82	238 479,18	-13,0
Кабель нагрев. Nexans Defrost Pipe 30	Метр	851,70	741,75	-12,9
Насос ГП-1М 08.00.00	Штука	6 620,63	5 770,99	-12,8
Трансформатор ТМГ-630/6/0,4 кВ У1	Штука	293 358,91	256 250,79	-12,6
Электродвигатель Reda с.456,104,2 л.с.EZ	Штука	304 631,45	266 179,26	-12,6
Блок испытательный БИ6УХЛ4	Штука	1 299,30	1 135,58	-12,6
Насос 202ЭЦНА5А-400-2000	Штука	435 487,30	381 273,51	-12,4
Электродвигатель Reda с.456,166,6 л.с.EZ	Штука	462 872,33	406 137,19	-12,3
Задвижка MKTZ 250.25 250х250 ХЛ фл.кр.	Комплект	885 906,72	778 183,54	-12,2
Башмак БКМ-245 ОТТМ	Штука	5 523,90	4 854,92	-12,1
Кабель-канал 100х50 арт.100001S	Штука	479,61	422,00	-12,0
Насос 10.1ЭЦНД5А-100-2150	Штука	207 254,02	182 464,58	-12,0
Электрод LB-52U - 3,2х350мм (КОBE STEEL)	Тонна	166 265,99	146 413,33	-11,9
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 159Х12-20А	Тонна	45 278,90	39 874,65	-11,9
Отвод 90 426Х10-20А	Штука	42 989,19	37 901,97	-11,8
Газосепаратор-диспергатор3МНГДБЛ5А-КМ	Штука	60 841,39	53 750,18	-11,7
Газосепаратор 310МН-ГСЛ5ИМ	Штука	30 572,79	27 027,21	-11,6
Преобразователь тока ППТТ-63-220-УХЛ4	Штука	152 808,88	135 366,07	-11,4
Инструмент посадочный ИПМ5-122	Штука	147 655,22	130 823,51	-11,4
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5х6-0,66	Метр	179,65	159,28	-11,3
Арматура фонтанная АФК1Э-65х21 К1	Комплект	134 359,60	119 189,00	-11,3
Подстанция КТПН 630/6/0,4	Комплект	623 393,61	554 227,38	-11,1
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5х70-1,0	Метр	1 330,69	1 183,08	-11,1
Клапан 15лс67пМ1 15х250 ХЛ1 вн.рез.конц	Штука	2 562,49	2 278,91	-11,1
Труба НКТ 114Х7 - Л ис.А с муфтами	Тонна	47 728,44	42 450,01	-11,1
Агрегат э/н НМ 180-500, ВА05К-450-315-2	Штука	5 197 925,74	4 625 868,83	-11,0
ТМПНГ-СЭЩ-1000/6-11УХЛ12,18/0,38;5,50/1,	Штука	419 294,71	375 670,04	-10,4
Коробка переходная клеммная КПК-1М	Штука	3 994,47	3 582,82	-10,3

Материал	БЕИ	Январь 2009 - Декабрь 2009	Январь 2010 - Декабрь 2010	отклоне-ние в % 2010 г от 2009 г
		Цена в руб. с НДС	Цена в руб. с НДС	
Инструмент посадочный механич.ИПМ5-118	Штука	236 434,24	212 153,51	-10,3
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5х6-1,0	Метр	163,09	146,43	-10,2
Станция управления Электон-07-400	Штука	186 633,52	167 840,61	-10,1
Отвод 90 168,3х12,7-22 WRNY-60	Штука	136 461,00	150 516,82	10,3
Прокат лист. г/к 8 С345	Тонна	32 014,78	35 324,61	10,3
Втулка 8КЕ.213.329 для 4ЦГ 50/50	Штука	762,05	840,93	10,4
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 273Х20-20А	Тонна	43 429,85	47 934,61	10,4
Труба водогазопроводная 40Х3,5	Тонна	26 703,13	29 475,03	10,4
Камера пуска III-УПП-1-150-4,0-У	Штука	209 332,00	231 280,00	10,5
Емкость ЕП 8-2000-1-1-Т с НВЕ 50/50	Комплект	361 800,00	399 902,00	10,5
Кабель погружной ЭПОП 3х13,3	Метр	330,57	365,55	10,6
Труба б/ш г/д 2 сорт 146Х8 ст3Г2А	Тонна	24 864,18	27 540,82	10,8
Труба обсадная БТС-146Х7,7-Д муфты	Тонна	36 559,87	40 521,59	10,8
ОГ90 530(14)-Х56-6,3-0,6-5DN-3150ХЛ МтиS	Штука	550 086,57	609 872,40	10,9
Кабель-канал Legrand 50х105 DLP 010429	Штука	607,54	673,85	10,9
Балка двугавровая №100Ш1 С345	Тонна	64 887,73	71 980,00	10,9
Прокат лист. г/к 10 ст3сп5	Тонна	21 087,66	23 400,53	11,0
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5х16-1,0	Метр	309,76	344,04	11,1
ОКп1Кх21-146х245	Штука	83 313,64	92 560,00	11,1
Эл.двигатель 8.4ЭДБТ45-103В5 1ПБ92АТ	Штука	182 345,40	202 629,84	11,1
Вкладыш шатуна НТК7-16 к 4М16	Штука	31 720,52	35 255,00	11,1
Лист просечно-вытяжной ПВ-510	Тонна	29 512,67	32 822,55	11,2
Клипса (скоба) для кабеля Unifix ТС-4,5	Штука	0,47	0,53	11,2
Шкаф ШЭЛС 4210 АН	Штука	2 772 158,78	3 084 717,83	11,3
Кабель силовой ВБбШвнг-ХЛ 5х16-0,66	Метр	358,92	399,67	11,4
Агрегат э/н Д320-50, 2В250S4	Штука	206 390,00	229 888,00	11,4
Уст-во распределит. БКРУ-Иртяш	Штука	3 182 459,49	3 545 445,54	11,4
Труба НКТ 114,3Х6,88 N-80 NUE с муфтами	Тонна	43 450,30	48 479,45	11,6
Кран КШТХ 200.050-00-00 11с28п 15х200	Штука	3 253,22	3 635,05	11,7
Кабель погружной КПпОБП-120 3х16	Метр	153,04	171,15	11,8
Кабель погружной CELF 3х21	Метр	422,20	472,21	11,8
Прокат лист. г/к 10 ст12Х18Н10Т	Тонна	148 547,18	166 158,92	11,9
ШН 7/8-8000-D с центраторами 5	Штука	1 943,94	2 175,61	11,9
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 273Х16-20А	Тонна	43 429,99	48 621,51	12,0
Труба б/ш г/д антк/п 273Х10-13ХФА ЭППЭПк	Тонна	53 748,99	60 193,05	12,0
Вставка 3.387.070 к ТАКАТ -8.06-17	Штука	11 800,00	13 216,00	12,0
Труба обсадная Б-146Х8,5-Е с муфтами	Тонна	42 977,27	48 213,43	12,2
Труба обсадная БТСП-146Х7,7-Д с муфтами	Тонна	36 208,08	40 626,37	12,2
Уголок г/к 45Х45Х4 ст3	Тонна	25 919,19	29 168,73	12,5
Провод неизолированный АС 150/24	Килограмм	114,83	129,23	12,5
Задвижка МКТС 150.25 150х250 ХЛ А фл.кр.	Комплект	290 214,68	326 779,48	12,6
АФК1 65х35К2 с ОКК3-35-168х245х324х426К2	Комплект	888 800,00	1 003 333,33	12,9
Кабель контрольный КВКБШвнг-ХЛ 4Х1,0	Метр	60,57	68,40	12,9
СЧП 'Электроспид' Centriflit 4500 НЕМА 4	Штука	1 341 767,98	1 515 960,67	13,0
Выпрямитель сварочный ВД-306М	Штука	46 188,25	52 202,86	13,0
Кабель Соббит-КВКнг-ХЛ 2х2х1,0	Метр	246,48	278,62	13,0
ШН 3/4-8000-D с центраторами 3/2	Штука	1 639,81	1 856,16	13,2
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 114Х8-20А	Тонна	41 586,10	47 080,78	13,2
Прокат лист. г/к 30 С345-3	Тонна	31 867,53	36 150,26	13,4

Материал	БЕИ	Январь 2009 - Декабрь 2009	Январь 2010 - Декабрь 2010	отклоне-ние в % 2010 г от 2009 г
		Цена в руб. с НДС	Цена в руб. с НДС	
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 219Х8-20А	Тонна	40 134,95	45 541,84	13,5
Кабель погружной ЭПОП 3х33	Метр	585,80	665,25	13,6
Ретурбенд ДЛ 64-127-250 Х5М	Штука	177 036,31	201 162,54	13,6
ШН 7/8-8000-D с центраторами 3/2	Штука	1 934,63	2 204,83	14,0
Труба обсадная Б-146Х9,5-Д с муфтами	Тонна	36 359,43	41 485,22	14,1
Труба НКТ 73Х5,51 N-80 NUE оцинк.муфт.	Тонна	44 439,99	50 739,78	14,2
Кабель КИПВЭП 2х2х0,78	Метр	102,90	117,53	14,2
Фланец привар.встык 3-20-40 ст20	Штука	166,82	190,79	14,4
Балка двутавровая №35К2 С345	Тонна	44 851,80	51 303,63	14,4
Труба б/ш г/д 89Х8-К52-13ХФА	Тонна	41 229,98	47 209,46	14,5
ШН 3/4-8000-D с центраторами 5	Штука	1 680,44	1 925,02	14,6
Лента крепежная FT-1L-33	Штука	233,14	267,18	14,6
Насос ЭЦНКВД5-80-2400	Штука	235 017,15	269 346,80	14,6
Электрод ОЗС-12 - 4	Килограмм	54,81	62,87	14,7
Задвижка 30лс41нж 50х16 ХЛ1 фл.кр.	Комплект	5 659,68	6 492,05	14,7
Задвижка 30лс15нж 50х40 А ХЛ фл.кр	Комплект	6 475,54	7 432,64	14,8
АГЗУ "Мера ММ40-10-400"	Комплект	3 850 000,00	4 426 787,90	15,0
Катод медный М00к	Килограмм	266,00	305,88	15,0
Кабель силовой ВБбШнг 3х185-6	Метр	1 591,33	1 831,42	15,1
Кабель термоэлектродный КМТВЭВ-ХА 8х2,5	Метр	418,88	482,24	15,1
Труба б/ш г/д 57Х6 В ст09Г2С	Тонна	37 182,26	42 894,31	15,4
Электродвигатель 8.4ЭДБТ63-117В5 1ПБ92А	Штука	194 944,43	225 131,02	15,5
Труба э/св 530Х10 В ст20	Тонна	30 713,84	35 476,04	15,5
Установка "ОЗНА-МАССОМЕР-Е" 0400-2-14	Комплект	4 604 987,61	5 329 169,66	15,7
Гайка М20 ст25	Штука	7,06	8,18	16,0
Перевод стрелочный Р65 марки 1/9	Комплект	667 134,67	773 927,94	16,0
Агрегат э/н 6НДв-Б, 2В250S4	Штука	2 869 951,33	3 329 513,27	16,0
Труба обсадная БП-146Х7,0-Е с муфтами	Тонна	42 268,38	49 106,50	16,2
Труба э/св 219Х8 В ст20	Тонна	26 239,64	30 510,11	16,3
Камера пуска УПП-1-200-ХЛ-Ф	Комплект	221 160,00	257 348,09	16,4
Уголок г/к 50Х50Х5 ст3пс	Тонна	23 378,08	27 205,94	16,4
Кабель силовой ВБбШв 3х120-6,0	Метр	1 369,82	1 595,36	16,5
Арматура 8 - А-III ст25Г2С	Тонна	21 013,44	24 495,45	16,6
Кабель силовой ВБбШв 4х70-1,0	Метр	659,96	769,42	16,6
Уголок г/к 90Х90Х6 ст3пс	Тонна	26 630,83	31 067,13	16,7
Прокат лист. г/к 5 ст3сп	Тонна	20 986,68	24 486,66	16,7
Труба обсадная ОТТМ-114Х7,4-Д ис.А муфты	Тонна	40 601,65	47 373,25	16,7
Агрегат э/н АД4000-95-2, А4-450У-8	Штука	2 201 204,00	2 570 000,00	16,8
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 219Х14-20А	Тонна	40 803,99	47 682,60	16,9
Задвижка 30с15нж 150х40 фл.кр.	Комплект	19 197,95	22 459,15	17,0
Устройства внутренние реактора R-201	Комплект	1 699 000,00	1 987 791,67	17,0
Труба обсадная БП-146Х7,7-Е с муфтами	Тонна	42 268,38	49 465,07	17,0
Гайка М20-6Н.110.ХЛ1	Килограмм	151,15	176,92	17,0
Агрегат э/н К150-125-315-СД, АИР180М4	Штука	42 129,54	49 315,01	17,1
Труба б/ш г/д 108Х4 В ст20	Тонна	33 809,71	39 597,49	17,1
Эл.двигатель ПЭДТ45-117МВ5 1ГТ 57М	Штука	154 294,20	180 707,69	17,1
Кабель КИПвЭнг(А)-НФ 3х2х0,78	Метр	184,88	216,60	17,2
Агрегат э/н ВКС 2/26А, АИР 100Л4	Штука	15 984,60	18 747,38	17,3
Электродвигатель ПЭДКТ32-117МВ5 1ГКТ57М	Штука	137 653,23	161 522,78	17,3

Материал	БЕИ	Январь 2009 - Декабрь 2009	Январь 2010 - Декабрь 2010	отклоне-ние в % 2010 г от 2009 г
		Цена в руб. с НДС	Цена в руб. с НДС	
Эл.двигатель Centrilift с.562 345л.с.КИ	Штука	813 300,99	954 506,66	17,4
Кабель терморезисторный PHSC-155EPR	Метр	281,00	330,00	17,4
Болт Н265-2-5 к 2ВМ10-63/9	Штука	2 505,00	2 942,41	17,5
Ящик управления ЯУО9602-3474-УЗ.1 IP54	Штука	7 869,58	9 246,19	17,5
Труба НКТ Г-73Х5,5-Дс-II с муфтами	Тонна	38 531,50	45 297,93	17,6
Блок №136 СППК4Р-150-16ХЛ1(17лс6нж) с ПУ	Комплект	310 000,01	364 605,77	17,6
Кабель погружной ЭПОП 3х21,15	Метр	398,95	469,28	17,6
Труба б/ш г/д 219Х8 В ст09Г2С	Тонна	32 828,41	38 732,57	18,0
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5х25-1,0	Метр	485,06	573,78	18,3
Клапан обратный ЦКОДМ-245 ОТТМ	Штука	8 923,25	10 560,31	18,3
Болт М20-6GX90.58	Килограмм	49,99	59,24	18,5
Труба НКВ 73Х5,5 - Л ис.А с муфтами	Тонна	59 590,00	70 699,70	18,6
Балка двутавровая №30Ш2 С345	Тонна	48 771,81	57 937,08	18,8
Труба обсадная ОТТГ-168Х8,9-Е ис.А муфты	Тонна	48 352,89	57 634,85	19,2
Прокат лист. г/к 10 ст09Г2С	Тонна	27 625,04	32 960,67	19,3
Труба обсадная Б-146Х7,0-Д с муфтами	Тонна	36 359,43	43 468,69	19,6
Труба обсадная Б-146Х7,7-Д с муфтами	Тонна	36 359,43	43 501,32	19,6
Агрегат сварочный АДД-4004 МВП на шасси	Штука	222 275,07	266 035,57	19,7
Труба НКТ 48Х4 - Д ис.А с муфтами	Тонна	55 603,99	66 668,81	19,9
Кабель погружной ЭПОП 3х16,0	Метр	338,35	406,33	20,1
Втулка ЦЕ-377-8-2	Штука	4 374,54	5 256,53	20,2
Блок диодно-резисторный БДРМ-25-4-44УХЛ1	Штука	12 968,83	15 592,07	20,2
Электродвигатель ПЭДКТ45-117МВ5 1ГКТ57М	Штука	174 751,01	210 385,72	20,4
Труба НКВ 73Х5,5 - Д ис.А с муфтами	Тонна	48 334,88	58 208,89	20,4
Сталь оцинкованная 0,5	Тонна	37 834,97	45 693,48	20,8
Тройник 406,4х22,23-114,3х8,6 ВРНУ60 ати	Штука	2 022 478,08	2 443 043,64	20,8
Тройник 406,4х22,23-168,3х12,7-22-13ХФА	Штука	1 338 828,00	1 619 981,88	21,0
Болт М22-6GX100.58	Килограмм	65,36	79,24	21,2
Арматура 16 - А-III ст35ГС	Тонна	21 860,80	26 560,62	21,5
Провод неизолированный АС 120/19	Килограмм	95,20	115,85	21,7
Трансформатор ТМН 35/6-6300	Штука	5 862 488,88	7 145 833,33	21,9
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5х35-1,0	Метр	621,02	757,05	21,9
Газосепаратор GSHVER 538 серия	Штука	178 948,29	218 186,40	21,9
Агрегат сварочный Ranger 305D	Штука	423 000,00	515 779,38	21,9
Провод неизолированный АС 95/16	Килограмм	96,99	118,34	22,0
Кабель погружной КПвТфБП-150 3х16	Метр	144,43	176,35	22,1
Насос 10ЭЦНДС5.1-200-2100	Штука	214 881,54	263 231,34	22,5
Кабель нагревательный BSX 5-2-FOJ	Метр	453,60	555,90	22,6
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5х150-1,0	Метр	2 663,18	3 264,29	22,6
Кабель нагревательный BSX 8-2-FOJ	Метр	450,27	552,70	22,7
Труба э/св 159Х6 В ст20	Тонна	23 728,14	29 270,10	23,4
Станция управления Электрон-07-800	Штука	277 689,40	343 799,25	23,8
Труба НКВ 60Х5 - Д ис.А с муфтами	Тонна	47 987,63	59 484,16	24,0
Насос ВНН5А-280-2250/13-043	Штука	320 017,12	397 092,86	24,1
Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5х185-1,0	Метр	3 230,45	4 012,87	24,2
Труба б/ш г/д 325Х8 В ст09Г2С	Тонна	34 593,58	43 203,10	24,9
Эл.двигатель ПЭДТ90-117М4В5 1ГТ57М	Штука	208 390,09	260 409,90	25,0
Трансформатор для СЧП Centrilift 630 кВА	Штука	556 940,68	698 994,88	25,5
Прокат лист. г/к 10 ст3сп	Тонна	23 956,40	30 476,34	27,2



**Сырье:**

Цена закупаемой Эмитентом нефти как у дочерних компаний (ОАО «Удмуртнефть», ОАО «Самаранефтегаз», ОАО «Томскнефть» ВНК, ОАО «ВЧНГ»), так и у сторонних производителей (ОАО АНК «Башнефть», ОАО «Газпромнефть») определялась уровнем рыночной цены реализации нефти, сложившейся в регионе присутствия поставщика нефти.

Сравнивая показатели средневзвешенных цен на нефть с поставкой на внутреннем рынке РФ, цены за 2010 год (8646,25 руб./т с НДС) превысили цены за 2009 год (7277,05 руб./т) на 19%.

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

Год	Общий объем закупок, млн. руб.	Закупка импортных МТР (в рублевом эквиваленте по курсу дол. США), млн. руб.	Доля импорта, %
2010	159 095,7	13 644,5	8,58

*Импорт сырья отсутствует.*

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

За отчетный квартал

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

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

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

ИНН: *7729392616*

ОГРН: *1027700429602*

Доля в общем объеме поставок, %: **10.53**

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

**Изменения цен по основным МТР в первом квартале 2011 г. относительно цен первого квартала 2010г. (по основной номенклатуре):**

Материал	БЕИ	Январь 2010 - Март 2010	Январь 2011 - Март 2011	отклоне-ние в % 2011 г от 2010 г
		Цена в руб. с НДС	Цена в руб. с НДС	
Протектор пружинный ПП-102	Штука	1 239,00	1 085,60	-12,38
Провод неизолированный АС 150/24	Килограмм	132,19	115,89	-12,33
ТМПНГ-СЭЩ-400/3-11УХЛ12.47/0.383.10/1.40	Штука	154 240,81	169 728,45	10,04
Труба э/св 159Х6 В ст20	Тонна	27 634,69	30 471,78	10,27
Эл.двигатель ПЭДСТ300-117М4В5 2ГТ5А7Э	Штука	614 658,93	678 015,88	10,31
Труба э/св 219Х6 В ст20	Тонна	28 355,36	31 301,63	10,39
Опора 219-КХ-А11-09Г2С	Штука	1 832,24	2 040,28	11,35
Газосепаратор 310МНГКЛ5АМэ	Штука	33 489,58	37 370,00	11,59
Провод ПВ1 2,5	Метр	11,77	13,15	11,77
Смеситель скважинной жидкостной ССЖ-89	Штука	53 100,00	59 379,64	11,83
Зажим натяжной болтовой НБ-2-6	Штука	342,20	384,68	12,41
ВБТ-140К-6 5/8RegLN-5 1/2FH-82,6-16460	Штука	588 272,48	661 449,00	12,44
Электрод Basic One 4,0x450	Килограмм	108,90	122,64	12,61
Труба обсадная ОТТМ-114Х7,4-Д ис.А муфты	Тонна	44 439,84	50 051,89	12,63
Труба обсадная ОТТГ-245Х8,9-Е ис.А муфты	Тонна	46 039,93	51 862,97	12,65
Кабель контрольный КВВГЭ 4x1,0	Метр	20,63	23,25	12,69
Арматура АФЭН-65x21 К1ХЛ с комплектацией	Комплект	143 985,06	162 421,09	12,80
Кабель погружной ЭПОП 3x13,3	Метр	365,55	413,09	13,00
Электрод Basic One 3,2x350	Килограмм	112,69	127,39	13,05
Сталь оцинкованная рулонная 0,55Х1250	Тонна	36 200,00	40 932,20	13,07
Трос оцинкованный 2,0мм (6x7)	Метр	5,58	6,32	13,27
Подстанция КТП-СЭЩ-К(ВК)630/6/0,4УХЛ1	Комплект	596 672,50	676 030,00	13,30
Труба б/ш г/д 219Х8 В ст09Г2С	Тонна	33 235,71	37 679,44	13,37
Электродвигатель 4ЭДБТ180-130В5 с ПБ114А	Штука	394 366,62	448 338,99	13,69
Насос 202ЭЦНА5-60-2200	Штука	123 238,08	140 137,50	13,71
Прокат лист. г/к 3 стЗсп	Тонна	24 642,15	28 049,72	13,83
Шина кольца контактного 5ВЖ.581.107	Штука	511,97	583,40	13,95
Змеевик трехрядный L=150м	Штука	814 200,00	928 999,99	14,10
Задвижка ЗМС 65x21 с комплектацией	Комплект	16 209,75	18 580,00	14,62
Арматура 10 - А-І стЗсп	Тонна	29 166,72	33 459,75	14,72
Балка двутавровая №30Б1 стЗпс	Тонна	33 067,94	37 987,39	14,88
Насос НД 2,5 16/63К14 В	Штука	23 160,10	26 608,06	14,89
Труба бурильная УБТС-С-203-80/3-171-8300	Тонна	81 932,43	94 152,20	14,91
Кабель силовой ВВГнг-LS 5x16-0,66	Метр	244,46	281,14	15,00
Насос 222ЭЦНАКИ5А-400-1850	Штука	496 228,57	571 033,80	15,07

Материал	БЕИ	Январь 2010 - Март 2010	Январь 2011 - Март 2011	отклоне-ние в % 2011 г от 2010 г
		Цена в руб. с НДС	Цена в руб. с НДС	
Опора 114-КХ-А11-09Г2С а/п	Штука	708,70	815,61	15,09
Кабель NEXANS RG7H1ORNR 3x50-10кВ	Метр	5 435,08	6 269,68	15,36
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 273X10-20А	Тонна	40 996,20	47 509,91	15,89
Насос 10.1ЭЦНД5А-250-2300	Штука	265 119,32	307 597,51	16,02
Труба обсадная ОТТМ-245Х7,9-Д ис.А муфты	Тонна	38 687,31	44 891,40	16,04
Клапан 15Б1п 15х16 запорный муфтовый	Штука	89,06	103,61	16,34
Насос 30.1ЭЦНМИК5А.1-800-1100	Штука	620 212,72	721 846,99	16,39
Разъединитель РГП3-2-IV-35/1000УХЛ1	Штука	149 716,35	174 250,58	16,39
ШН22(7/8")-8000-Д-40ХГМА/2-Т	Штука	1 420,63	1 654,22	16,44
Кабель силовой ВВГ 3х1,5-0,66	Метр	23,75	27,67	16,51
ШН25(1")-9140-Д-40ХГМА/2-S-5Н	Штука	2 511,12	2 927,06	16,56
Труба обсадная ОТТМ-102Х6,5-Д муфты	Тонна	45 752,61	53 368,21	16,65
Труба обсадная 426Х11-Д ис.Б муфты	Тонна	49 489,50	57 854,15	16,90
Труба б/ш г/д 159х6 09Г2С	Тонна	34 550,01	40 399,99	16,93
Электрод МР-3С - 3	Килограмм	43,00	50,31	17,00
ШГН 25-225-ТНМ-8-4-2-2 (НН2Б-57)	Штука	45 523,94	53 402,73	17,31
Отвод 90 57Х5	Штука	52,04	61,12	17,45
Газосепаратор 3МНГБ5А.1-КМ	Штука	40 918,47	48 065,90	17,47
Труба бурильная ТБТ-I-127-76/3-133-8300	Штука	101 422,18	119 180,00	17,51
Насос 30.1ЭЦНД5А-500-1900	Штука	605 725,73	712 090,40	17,56
Эл.двигат 8.4ЭДБ125-117В5 1ПБ92А	Штука	261 004,20	306 969,29	17,61
Задвижка ЗКС 15.160.00 31лс77нж 15х160	Штука	1 745,95	2 054,03	17,64
Насос 202ЭЦНА5-60-2400	Штука	130 854,87	153 950,26	17,65
Блок-бокс НКУ-0,4 кВ	Комплект	1 833 270,15	2 164 008,87	18,04
Отвод 90 114Х12-25-20С	Штука	2 572,32	3 037,27	18,08
Труба б/ш г/д антк/п 219х8-20А ЭП ПЭ Пк	Тонна	65 267,69	77 119,33	18,16
Труба б/ш г/д антк/п 273Х10-20А ЭП ПЭ Пк	Тонна	60 192,98	71 128,87	18,17
Емкость ЕП 25-2400-2-3-К с НВ-Мн-Е 50/50	Комплект	860 002,88	1 016 340,47	18,18
Подстанция КТПБ(М)110/35/6-2Х40000	Комплект	446 925 000,00	528 634 748,24	18,28
Кабель монтажный МКЭШВ-Мнг 10х2х0,75	Метр	258,00	305,33	18,34
Труба обсадная БТ-426Х11-Д с муфтами	Тонна	49 489,50	58 579,96	18,37
Лист просечно-вытяжной ПВ-506	Тонна	26 761,06	31 700,00	18,46
Трансформатор ТМГ 1000/6/0,4	Штука	382 980,96	454 430,00	18,66
Катод медный М00к	Килограмм	289,00	343,22	18,76
Башмак БКМ-426	Штука	12 803,00	15 245,60	19,08
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 219Х14-20А	Тонна	39 894,92	47 509,92	19,09
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 325Х8-20А	Тонна	39 894,91	47 509,92	19,09
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 168Х14-20С	Тонна	39 874,65	47 510,39	19,15
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 168Х12-20С	Тонна	39 874,65	47 510,39	19,15
Труба НКТ 89Х6,5 - Л ис.А с муфтами	Тонна	44 439,84	53 051,54	19,38
Эл.двигатель 8.1.4ЭДБТ140-117В5 ПБ103-02	Штука	289 087,90	345 228,09	19,42
Кабель силовой Nexans NYM 3х2,5	Метр	32,32	38,60	19,45
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 168Х14-13ХФА	Тонна	41 429,95	49 489,99	19,45
ШГН 20-125-RHAM-14-6-2-2	Штука	31 431,73	37 579,07	19,56
Насос 10.1ЭЦНД5А-35-2300	Штука	245 391,62	293 491,56	19,60
Труба НКТ 60Х5 - К ис.А с муфтами	Тонна	40 747,54	48 773,87	19,70

Материал	БЕИ	Январь 2010 - Март 2010	Январь 2011 - Март 2011	Отклоне-ние в % 2011 г от 2010 г
		Цена в руб. с НДС	Цена в руб. с НДС	
Газосепаратор ГСАН5А	Штука	32 050,26	38 367,88	19,71
Кабель силовой ПвБбШнг(А)-LS 4x95-1,0	Метр	1 399,06	1 681,75	20,21
Труба обсадная ОТТМ-324X9,5-Д ис.А муфты	Тонна	39 250,24	47 309,01	20,53
Насос 10.1ЭЦНДИК5.1-200-2300	Штука	452 010,01	545 080,16	20,59
Отвод 90 114X8-09Г2С	Штука	645,41	778,80	20,67
Лист рифленный 4 Ст3сп	Тонна	27 499,97	33 200,00	20,73
Муфта к НКТ 60 - Д	Штука	195,00	236,00	21,03
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 114X10-20А	Тонна	39 874,65	48 379,00	21,33
Аккумулятор 6СТ-190	Штука	6 543,75	7 954,99	21,57
Труба НКТ 88,9X6,45 N-80 NUE с муфтами	Тонна	42 419,74	51 605,84	21,66
Труба обсадная БТС-245X8,9-Д1 муфты	Тонна	38 162,63	46 459,94	21,74
Емкость ЕП 8-2000-2-3-К с НВ-Мн-Е-50/50	Комплект	739 154,36	900 623,14	21,85
Труба НКТ 48X4 - К ис.А с муфтами	Тонна	62 619,56	76 304,99	21,85
Фильтр ФС-114.5x25x3000-127/134	Штука	55 795,53	68 404,69	22,60
Труба обсадная ОТТГ-245X10-Е ис.А муфты	Тонна	43 429,79	53 266,91	22,65
Насос 10.1ЭЦНД5.1-200-2200	Штука	323 073,14	398 353,03	23,30
ШН 3/4-8000-D	Штука	1 423,53	1 758,85	23,56
Труба б/ш г/д 219X8 В ст20	Тонна	33 008,50	40 920,06	23,97
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 219X8-20А	Тонна	39 692,90	49 215,04	23,99
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 273x10-13ХФА	Тонна	39 894,91	49 489,79	24,05
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 273X8-13ХФА	Тонна	39 894,91	49 489,99	24,05
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 219X8-13ХФА	Тонна	39 863,21	49 489,91	24,15
Труба обсадная БТСП-146X7,7-Д с муфтами	Тонна	35 359,51	43 985,17	24,39
Труба НКТ 60X5 - Е ис.А с муфтами	Тонна	40 298,94	50 196,83	24,56
Труба обсадная БТСП-146X7,0-Д с муфтами	Тонна	35 880,64	44 895,53	25,12
Станция управления НКСУТП-001	Штука	868 290,66	1 086 576,49	25,14
Труба НКТ 73X5,51 N-80 NUE с муфтами	Тонна	39 718,07	49 892,06	25,62
Арматура 14 - А-III ст35ГС	Тонна	24 484,12	30 774,49	25,69
Труба НКТ 60X5 - К ис.А с оцинк.муфт.	Тонна	40 298,94	50 833,26	26,14
Труба НКВ 73X5,5 - Д ис.А с муфтами	Тонна	49 489,50	62 523,94	26,34
Уголок г/к 50X50X5 ст09Г2С	Тонна	29 322,80	37 062,63	26,40
Труба водогазопроводная 20X2,8	Тонна	29 245,11	36 989,50	26,48
Труба б/ш г/д 114x8-K52-13ХФА	Тонна	39 894,92	50 500,00	26,58
Станция управления Электон-07-800	Штука	295 566,40	374 709,99	26,78
Труба НКТ 73X5,5 - Е ис.А с муфтами	Тонна	39 660,14	50 317,80	26,87
Труба НКТ 60X5 - Д ис.А с муфтами	Тонна	37 268,78	47 356,28	27,07
Труба обсадная БТС-146X7,0-Д муфты	Тонна	36 184,86	45 992,52	27,10
Труба НКТ 73X5,5 - Е - 1 с муфтами	Тонна	39 036,22	50 045,48	28,20
Кабель силовой КГ-ХЛ 3x95+1x35	Метр	1 172,93	1 527,63	30,24

**Сырье:**

*Цена закупаемой Эмитентом нефти как у дочерних компаний (ОАО «Удмуртнефть», ОАО «Самаранефтегаз», ОАО «Ингушнефтегазпром», ОАО «ВЧНГ»), так и у сторонних производителей (ОАО АНК «Башнефть», ОАО «Газпромнефть») определялась уровнем рыночной цены реализации нефти, сложившейся в регионе присутствия поставщика нефти.*

*Сравнивая показатели средневзвешенных цен на нефть с поставкой на внутреннем рынке РФ, цены за 1-ый квартал 2011 года (10875,17 руб./т с НДС) превысили цены за аналогичный период 2010 года (7985,67 руб./т) на 36%.*

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

Год	Общий объем закупок, млн. руб.	Закупка импортных МТР (в рублевом эквиваленте по курсу дол. США), млн. руб.	Доля импорта, %
1 кв. 2011 года	34 815,3	2 485,7	7,14

*Импорт сырья отсутствует.*

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

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

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

Реализация нефти и газового конденсата на внутреннем рынке в период 1-го квартала 2011 составила 1,88 млн. тонн нефти, что составляет 13,2% от всего количества нефти, поставляемой ОАО «НК «Роснефть» на внутренний рынок, в том числе 1,24 млн. тонн продано по схеме взаимобменных операций по поставкам нефти, осуществляемым с целью экономии затрат на транспортировку нефти. Реализация осуществлялась для поставки на НПЗ России (ЯНОС, Московский НПЗ, Уфимская группа НПЗ, Новошахтинский ЗНП, НОРСИ, Марийский НПЗ, Орскнефтеоргсинтез, Краснодарэконейфть, Махачкалинский НПЗ, КиришиНОС).

Свободная реализация нефти составляет незначительную долю, так как основной объем товарной нефти, осваиваемый Компанией на внутреннем рынке РФ, поставляется на НПЗ Компании под собственную переработку на условиях процессинга. Объем поставки нефти в 1-ом квартале 2011 года составил 8,90 млн. тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,14 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,98 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 0,73 млн. тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,47 млн. тонн, ОАО «Ангарская НХК» - 2,33 млн. тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 0,78 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 0,47 млн. тонн. Кроме того в отчетном периоде 3,49 млн. тонн нефти на НПЗ Компании поставлено дочерним обществом, также на условиях процессинга, в т.ч. на ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 0,95 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 1,30 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 1,24 млн. тонн.

##### 2. Реализация газа

###### Краснодарский край

Поставки природного и попутного газа в 1-м квартале 2011г.:

1. По прямому договору с ОАО «Новоросцемент» - одним из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае - 164 млн. куб. м.

2. По договорам с ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар» - поставки газа для населения и промышленных потребителей Краснодарского края общим объемом 349 млн. куб. м.

3. По договору с ООО «Газпром межрегионгаз Майкоп» - поставки газа для населения Республики Адыгея в объеме 27 млн. куб. м.

4. По договору комиссии с ООО «РН-Краснодарнефтегаз» для потребителей края - 81 млн. куб. м.

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

###### Ямало-Ненецкий АО

Реализация газа в 1-м кв. 2011г.:

- Поставка нефтяного попутного газа на Губкинский ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг»)- 580 млн. куб. м.
- Поставки природного газа по договору с ОАО «ОГК-4» на Сургутскую ГРЭС – 114 млн. куб. м.

- *Поставки природного газа на Самарские НПЗ – 64 млн. куб. м.*
- *Поставки природного и попутного газа прочим потребителям – 85 млн. куб. м.*

#### *Ханты-Мансийский АО*

*Нефтяной попутный газ поставлялся в 1-м кв. 2011г. по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 58 млн. куб.м., ОАО «Сибур Холдинг» на Ю.-Балыкский ГПК- 532 млн. куб. м. и с ЗАО «Газпром межрегионгаз Север» для потребителей региона - 30 млн. куб. м. газа.*

#### *Сахалинская область и Хабаровский край*

*Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в 1-м кв. 2011г. осуществлялась ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» по договору комиссии в объеме 113 млн. куб. м.*

#### *Томская область*

*Компания в 1-м кв. 2011г. продала сухой отбензиненный газ ООО «Газпром межрегионгаз» на входе в ГТС ОАО «Газпром» в объеме 62 млн. куб. м. и 21 млн. куб. м. поставила на ТГК-11.*

#### *Самарская область*

*Попутный нефтяной газ из ресурсов ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть» после переработки на Нефтегорском и Отраденском ГПЗ в 1-м кв. 2011г. реализован потребителям Самарской области через ООО «Газпром межрегионгаз Самара» в объеме 45 млн. куб. м. и поставлен на Самарские НПЗ Компании в объеме 41 млн. куб. м.*

#### *Республика Дагестан*

*Газ, добываемый ОАО «Дагнефтегаз», в 1-м кв. 2011г. реализован ООО «Газпром межрегионгаз» в объеме 59 млн. куб. м.*

#### *Чеченская Республика*

*Газ, добываемый на территории Чеченской республики, реализован ОАО «Грознефтегаз» для поставки потребителям Республики в объеме 90 млн. куб. м.*

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

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

*- в Северо-Западном федеральном округе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», ЗАО «Рос&Нефть», ООО «ЮКОС-Ладoga», ЗАО «Ю-Тверь»);*

*- в Приволжском федеральном округе (ОАО «Самаранефтепродукт», ЗАО «Пензанефтепродукт», ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»);*

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

*- в 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», с ноября 2010 г - ООО «РН-Ингушнефтепродукт»);*

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

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

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

*Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке из ресурсов Компании (вырабатываемых на собственных НПЗ) в 1-ом квартале 2011 года составил 4.813,881 тыс. тн, из которых 3.168,314 тыс. тн или 65,8% общего объема составила реализация нефтепродуктов через дочерние предприятия нефтепродуктообеспечения. По сравнению с 4 кварталом 2010 г. объем реализации нефтепродуктов в 1-ом квартале 2011 года уменьшился на 627,8 тыс. тн. Снижение объемов реализации вызвано объективным сезонным спадом объемов потребления, прекращением выработки низкооктанового бензина (Нормаль-80) на НПЗ Компании в связи с вступлением в силу очередного этапа требований технического регламента, а также снижением объемов переработки в марте 2011 г. на Самарской группе НПЗ в связи с плановыми ремонтно-профилактическими работами на Новокуйбышевском НПЗ.*

*Оценочно средняя доля рынка реализации нефтепродуктов Компании в регионах по итогам работы в 1 квартале 2011 года составила:*

Наименование региона	Средняя доля присутствия на рынке, %	
	Розничная реализация	Опт. и мелкооптовая. реализация
<b>Краснодарский край</b> ( <i>"Роснефть-Кубаньнефтепродукт"</i> )	до 31,0	до 22,0
<b>Ростовская область</b> ( <i>"РН-Ростовнефтепродукт"</i> )	до 8,0	до 4,0
<b>Волгоградская область</b> ( <i>"Энергосервис"</i> )	до 6,0	до 5,0
<b>Ставропольский край</b> ( <i>"Роснефть-Ставрополье"</i> )	до 37,0	до 25,0
<b>Кабардино-Балкарская Республика</b> ( <i>"Роснефть-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"</i> )	до 16,0	до 2,5
<b>Карачаево-Черкесская Республика</b> ( <i>"Роснефть-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"</i> )	до 19,3	до 31,0
<b>Республика Сев. Осетия - Алания</b> ( <i>"Роснефть-Артаг"</i> )	до 2,8	до 13,0
<b>Чеченская Республика</b> ( <i>"РН-Чеченнефтепродукт"</i> )	до 2,0	до 4,2
<b>Алтайский край</b> ( <i>"Роснефть-Алтайнефтепродукт"</i> )	до 31,5	до 38,0
<b>Республика Бурятия</b> ( <i>"Бурятнефтепродукт"</i> )	до 52,0	до 73,0
<b>Иркутская область</b> ( <i>"Иркутскнефтепродукт"</i> )	до 39,3	до 41,1
<b>Красноярский край</b> ( <i>"РН-Красноярскнефтепродукт"</i> )	до 0,1	до 75,0
<b>Томская область</b> ( <i>"Томскнефтепродукт"</i> )	до 42,0	до 35,0
<b>Республика Хакасия</b> ( <i>"Хакаснефтепродукт"</i> )	до 18,4	до 23,4
<b>Курганская область</b> ( <i>"Роснефть-Курганнефтепродукт"</i> )	до 30,0	до 24,0
<b>Ямало-Ненецкий АО</b> ( <i>"Роснефть-Ямалнефтепродукт"</i> )	до 10,0	до 4,0
<b>Кемеровская область</b> ( <i>"РН-Кемеровнефтепродукт"</i> )	до 1,0	до 19,0
<b>Архангельская область</b> ( <i>"Роснефть-Архангельскнефтепродукт"</i> )	до 50,0	до 17,0
<b>Мурманская область</b> ( <i>"Роснефть-Мурманскнефтепродукт"</i> )	до 58,0	до 37,5
<b>Тверская область</b> ( <i>"Ю-Тверь"</i> )	до 13,0	до 13,0
<b>г.Санкт-Петербург, Ленинградская область</b> (ООО <i>"РН-Трейд"</i> , ЗАО <i>"ЮКОС-Ладога"</i> )	до 3,1	до 0,5
<b>Калининградградская область</b> (ЗАО <i>"Рос&amp;Нефть"</i> )	до 17,0	до 14,0
<b>Дальний Восток</b> ( <i>"РН-Востокнефтепродукт"</i> )		
Хабаровский край	до 17,0	до 39,6
Приморский край	до 17,9	до 42,3
Амурская область	до 5,5	до 28,6
Сахалинская область	до 45,2	до 25,1
Камчатский край	до 0,0	до 17,3
Забайкальский край	до 3,2	до 28,6
Еврейская автономная область	до 32,3	до 39,4
<b>Самарская область</b> ( <i>"Самаранефтепродукт"</i> )	до 33,0	до 27,0
<b>Пензенская область</b> ( <i>"Пензанефтепродукт"</i> )	до 56,0	до 61,0
<b>Ульяновская область</b> ( <i>"Ульяновскнефтепродукт"</i> )	до 40,0	до 62,8



Смоленская область ( "Роснефть-Смоленскнефтепродукт" )	до 48,0	до 45,0
Белгородская область ( "Белгороднефтепродукт" )	до 60,0	до 55,0
Воронежская область ( "Воронежнефтепродукт" )	до 34,0	до 30,0
Брянская область ( "Брянскнефтепродукт" )	до 63,0	до 60,0
Орловская область ( "Орелнефтепродукт" )	до 76,0	до 87,0
Липецкая область ( "Липецкнефтепродукт" )	до 41,0	до 61,0
Тамбовская область ( "Тамбовнефтепродукт" )	до 38,0	до 50,0
г.Москва и Московская область (ОАО "РН-Москва", ЗАО "Парк Ойл")	до 7,9	до 0,1

По таким сбытовым предприятиям как ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» и ООО «РН-Ингушнефтепродукт», не имеющих собственной сети АЗС и осуществляющих только оптовую и мелкооптовую реализацию нефтепродуктов, доля на региональных рынках по оценочным данным по итогам работы в I квартале 2011 года составила до 30%, 12%, 10% и 75% соответственно.

Серьезное внимание ОАО «НК «Роснефть» по-прежнему уделяет развитию биржевых продаж: с августа 2008 года Компания успешно реализует нефтепродукты на биржевых площадках ЗАО «СПбМТСБ», НП «МБНК». К реализации представлен весь спектр нефтепродуктов, включая масла и продукты нефтехимии. В I-ом квартале 2011 года посредством биржевых торгов Компанией было реализовано 1.058,330 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 255,620 тыс. тн больше, чем в 4 квартале 2010 г. Общий объем биржевых продаж Компании в I квартале 2011 года составил 21,9% от общего объема реализованных на внутреннем рынке нефтепродуктов.

## II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

### **1. Реализация нефти**

В настоящее время, в том числе в I квартале 2011 г., экспорт нефти осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов. 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.

Кроме того, по договорам комиссии продолжает реализовываться нефть из ресурсов ЗАО «Ванкорнефть», ОАО «Удмуртнефть» и ООО «Компания Полярное сияние».

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

Основные схемы поставок нефти, используемые в I квартале 2011 г., следующие:

#### I. По системе ОАО «АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск, Туансе (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).
- 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 Сковородино-Дацин). Данные поставки с 01 января 2011 г. осуществляются в рамках долгосрочного 20-летнего контракта между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).

## II. 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.

- На условиях FCA – ст. Гетмановская, нефть, добываемая ООО «РН-Пурнефтегаз». Отгрузки по системе ОАО «АК «Транснефть» до ст. Тихорецкая, транспортировка по ж/д до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК) с последующей перевалкой на танкеры.

- 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

- 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.

## 2. Реализация нефтепродуктов

Поставка нефтепродуктов на экспорт в I квартале 2011 г. осуществлялась от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов и ресурсов ООО «РН-Трейддинг» (на основании Договора комиссии). Поставка нефтепродуктов на экспорт осуществляется с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ», группы Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ», ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», Отраденского и Нефтегорского ГПЗ.

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

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

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ экспортировались на следующих условиях:

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

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

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

- Топливо судовое маловязкое (СРТ Кавказ / СРТ Буловкая/СРТ Посинь/СРТ Азов). На базисе поставки СРТ Кавказ/Азов ТСМ поставлялось железнодорожным транспортом до нефтебазы в порту Кавказ/Азов, далее - танкерами в Турцию, Болгарию, Грецию. На базисе поставки СРТ Посинь поставки осуществлялись по железной дороге до портов Рига и Вентспилс далее танкерами.

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

- Бензин Регуляр-92 (Евро II) (СРТ Посинь/СРТ Махачкала). Поставка на условиях СРТ Посинь осуществлялась железнодорожным транспортом, далее через порты Балтийского моря, поставка на условиях СРТ Махачкала железнодорожным транспортом до ст. Махачкала, далее через порт Махачкала.

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

- Сера и серная кислота поставлялись на территорию Казахстана и в Китай

Нефтепродукты с ОАО «Ачинский НПЗ» в страны Черного и Средиземного морей через порт Туансе (нафта, мазут, дизтопливо), в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях ФОб Находка (нафта) и СРТ Блюхер (мазут) и на условиях СРТ Локоть/Кулунда (бензины, дизтопливо) железнодорожным транспортом в страны Средней Азии, а также незначительные объемы дизельного топлива и бензинов в западную часть Монголии (СРТ Улангом).

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

• 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.

### 3. Бункеровка

В I квартале 2011 года ОАО «НК «Роснефть» продолжило реализацию программы по развитию бункеровочного бизнеса как на территории РФ, так и за её пределами.

#### Сахалинские шельфовые проекты:

Для обеспечения потребностей операторов шельфовых проектов «Сахалин-1» и «Сахалин-2» осуществляется поставка бункерного топлива через мощности нефтебазы ООО «Трансбункер-Ванино» в порту Ванино. Объем перевалки за отчетный период составил свыше 12 тыс. тонн.

Продолжилась работа ООО «РН-Бункер» в качестве подрядчика по проектам:

1. «Сахалин-1»: в порту Находка осуществлялись бункеровки судов Exxon Mobil. Объем бункеровок составил 15,4 тыс. тонн.
2. «Сахалин-2»: осуществляется проработка вопроса о заключении договора поставки бункерного топлива с оператором проекта - Sakhalin Energy Investment Company для судов отвозчиков сырой нефти и СПГ в порту Находка по пути следования под погрузку в порт Пригородное. Ежемесячно планируется поставлять до 10 тыс. тонн.

В I квартале 2011г. осуществлялась поставка нефтепродуктов для обеспечения топливом рыбодобывающего флота о. Сахалин с использованием мощностей ООО «РН-Востокнефтепродукт» Филиал № 5 п. Корсаков. Общий объем поставок составил 6,2 тыс. тонн. Из них 2,0 тыс. тонн было поставлено для нужд рыболовецких компаний.

#### Дальний Восток:

Заключен договор оказания услуг по бункеровке и перевалке с одной из крупных судоходных компаний Дальневосточного региона – ООО «Судоходная Компания «Павино», это позволило увеличить объем реализации бункерного топлива в портах Приморского края на 25%.

#### Речные бункеровки:

В рамках деятельности по расширению зоны присутствия ООО «РН-Бункер» разработана схема реализации топлива в портах Ейск, Темрюк и Кавказ. В ходе реализации данной программы заключены договоры с ООО «ЮгБункерСервис» на поставку бункерного топлива и оказание услуг по бункеровке в данных портах. Продолжилась реализация бункерного топлива в незамерзающих портах Астрахань, Оля, Ростов-на-Дону, Азов. Общий объем реализации бункерного топлива за I квартал составил 37,4 тыс.тн.

В I квартале 2011г., в рамках подготовки к навигации на р. Лена, начались отгрузки бункерного топлива на нефтебазу ООО «Иркутск-Терминал» (г. Усть-Кут) с целью накопления нефтепродуктов для реализации судоходным компаниям в период развертывания навигации. Объем отгрузок составил 10 тыс. тонн.

#### Санкт-Петербург:

Завершена подготовительная работа по обеспечению поставки и перевалки 10,0 тыс. тонн Туапсинского мазута с содержанием серы менее 1 % в порту Санкт-Петербург. Это позволит увеличить долю

*присутствия Компании в Северо-западном регионе за счет предложения клиентам полного спектра нефтепродуктов и выйти в порты Усть-Луга, Приморск, Высоцк.*

#### Архангельск, Мурманск:

*Продолжились поставки мазута с содержанием серы менее 1,0% морским транспортом из порта Туапсе в порты Архангельск, Мурманск.*

#### Продажа бункерного топлива иностранным судовладельцам и бункерным трейдерам:

*Объем реализации по контрактам с нерезидентами в 1 квартале 2011г. составил 181,4 тонн.*

#### Продажа бункерного топлива для нужд ВМФ РФ

*В рамках программы снабжения кораблей военно-морского флота РФ в 1 квартале 2011 г. ООО «РН-Бункер» осуществило бункеровки в порту Салалах (Оман) общим объемом 5,8 тыс. тн ДТ по прямому контракту на закупку бункерного топлива с компанией BP Marine Ltd., выступающей в качестве физического поставщика в данном порту.*

#### Формирование морской транспортно-технологической составляющей:

*Для организации полного цикла бункеровочного процесса от момента производства до момента поставки в бункерные танки, уменьшению затратной составляющей при доставке нефтепродуктов, Компания, в основных регионах бункеровочной деятельности, заключает договора тайм-чартера с танкерами-бункеровщиками:*

- *о. Сахалин*  
*16.03.2011г. заключен договор Тайм-чартера с ЗАО «Роснефтефлот», 30.03.11г. подписан акт приема передачи танкера «Березовнефть» DWT 1660 тн, началась работа по перевозке бункерного топлива в порты о. Сахалин и осуществления бункеровочных операций.*
- *Порт Туапсе*  
*16.03.2011г. заключен договор Тайм-чартера с ЗАО «Роснефтефлот» для коммерческой эксплуатации танкера-бункеровщика «РН-Таурис» DWT 3568 тн в портах Туапсе, Новороссийск, Темрюк и Сочи.*  
*24.03.2011г. танкер прибыл в порт Туапсе, в настоящее время сотрудниками ЗАО «Роснефтефлот» проводятся работы по таможенной очистке судна и приведению судовых документов в соответствие с требованиями морского законодательства РФ.*
- *Порт Мурманск*  
*Подписано с ЗАО «Роснефтефлот» соглашение о намерениях по вводу в эксплуатацию в портах Мурманск и Архангельск танкера «РН Магеллан» DWT 4622 тн. В настоящее время танкер оборудуется блендером, проводится оформление необходимых документов между собственником судна и ЗАО «Роснефтефлот».*  
*Предполагаемая дата прибытия бункеровщика в порт Мурманск в первой половине июня 2011г.*

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

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

##### 1. Реализация нефти

*Возможными негативными факторами, влияющими на реализацию нефти на внутреннем рынке, могут быть: 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. Реализация газа

*Неполная выборка покупателями законтрактованных объемов газа в отчетном периоде привела к его накоплению в ГТС ОАО «Газпром» для реализации в 2011г. Для минимизации рисков ограничений по приёму газа предпринимаются усилия по расширению поставок газа системообразующим потребителям, в частности, электрогенерирующим предприятиям (ОАО «Татэнерго», ОАО «Энел ОГК-5», ОАО «ТГК-11»).*

*Существующие требования ОАО «Газпром» по качеству газа, сдаваемого в ЕСГ, вынуждают Компанию вкладывать значительные средства в развитие и модернизацию собственных производственных*

мощностей по подготовке газа. Имеются риски недофинансирования мероприятий по доведению качества газа до требований ГОСТ, что может приводить к ограничениям приёма газа в ГТС по качественным параметрам (Краснодарский край).

### 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 Дальневосточном и Северо-Кавказском регионах, в Республике Бурятия, в Красноярском крае, в Самарской, Иркутской, Белгородской, Брянской и Смоленской областях.

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

Компания активно использует практику биржевых торгов. Основным преимуществом данного инструмента реализации нефтепродуктов является его прозрачность и открытость, ценовые ориентиры которого являются истинными и наиболее объективно отражают состояние спроса и предложения на рынке реализации нефтепродуктов. Понимая все преимущества реализации нефтепродуктов посредством биржевых площадок, учитывая ее необходимость и важность, как для Компании, так и для рынка нефтепродуктов в целом, ОАО «НК «Роснефть» целенаправленно развивает это направление своей деятельности. Компания является лидером по объемам биржевых продаж нефтепродуктов. По итогам 2010 года на долю компании приходилось около 40% всех биржевых продаж в РФ.

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

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

## 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 лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *2801 Б 356742.*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.*

Дата выдачи: *27.09.2007*

Дата окончания действия: *26.09.2012*

*Лицензия будет продлена после окончания срока действия.*

### 3.2.6. Совместная деятельность эмитента

*Договор совместной деятельности от 31.01.2000 года № 146/Д заключен между ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Роснефть - Сахалинморнефтегаз» и ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» для*

осуществления разведки, разработки, освоения и реализации продукции с Астрахановской морской структуры.

19.11.2008 года подписано дополнительное соглашение № 2, закрепляющее доли и вклады оставшихся участников: ОАО «НК «Роснефть» и ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК», после реорганизации ОАО «Роснефть-Сахалинморнефтегаз», в соответствии с передаточным актом, оформленным при реорганизации.

Цель договора – извлечение прибыли.

По состоянию на 31.03.2011 года финансовые вложения ОАО «НК «Роснефть» составили 67 147, 64 тыс. руб., ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» - 100 рублей.

От совместной деятельности были получены следующие результаты:

- за 2004г. получен убыток в размере -16,12 тыс. руб.;
- за 2005г. получен убыток в размере - 576,12 тыс. руб.;
- за 2006г. получена прибыль в размере - 11 780,59 тыс. руб.;
- за 2007г. получен убыток в размере - 591,00 тыс. руб.;
- за 2008 год получен убыток в размере - 2 151,01 тыс. руб.;
- за 2009 год получен убыток в размере - 14,29 тыс. руб.;
- за 2010 год получен убыток в размере - 16,2 тыс. руб.;
- за первый квартал 2011 года получен убыток в размере - 4,05 тыс. руб.

С 2003 года работы на Астрахановской морской структуре приостановлены. Лицензия сдана. Проект показал себя как бесперспективный.

В связи с изменениями Корпоративной учетной политики с 2011 года Оператор совместной деятельности ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» произвел корректировку активов/обязательств в части нераспределенной прибыли (убытка) по геологоразведочным активам в размере 420 743,82 тыс. руб.

В настоящее время решается вопрос о назначении нового единоличного исполнительного органа ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК».

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

#### а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, права пользования которыми принадлежат эмитенту, его дочерним или зависимым обществам

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения - нефть: доказанные - 28 тыс.т., вероятные - 2002 тыс. т.,возможные -1147 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть – 13,702 тыс. т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 323 тыс. т. C2 – 74 тыс.т. Газ: ABC 1 – 2 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Баганское (участок Баганское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1851 тыс.т; Возможные - 2509 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 150,272 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер доказанных запасов: Нефть: Доказанные - 5102 тыс.т; Вероятные - 1784 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 387,627 тыс. т*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: Возможные - 68 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 5248 тыс. т. C2 – 1961 тыс.т. Газ: ABC 1 – 176 млн. куб.м, C2 – 103 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 5,614 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ваякошорское (участок Ваякошорское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 2366 тыс.т; Вероятные - 725 тыс.т; Возможные - 300 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 127,394 тыс. т*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 1084 тыс.т; Возможные - 457 тыс.т., Методика*

*подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Среднемакарихинское (участок Среднемакарихинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 13578 тыс.т; Возможные - 10607 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 163,831 тыс. т*

Наименование месторождения: *Верхнемакарихинское (участок Верхнемакарихинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 295 тыс. т. C2 – 345 тыс.т; Газ: ABC 1 – 11 млн. куб.м, C2 – 13 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Салюкинское (участок Салюкинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 2650 тыс.т; Вероятные - 1817 тыс.т; Возможные - 1288 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 75,856 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сандивейское (участок Сандивейское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1235 тыс.т; Вероятные - 6099 тыс.т., Возможные - 3642 тыс.т.; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 211,226 тыс. т*

Наименование месторождения: *Чернаюское (участок Чернаюское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 7449 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 953,822 тыс. т*



Наименование месторождения: *Нядейюское (участок Нядейюское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1423 тыс.т; Вероятные - 1426 тыс.т; Возможные - 1039 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 477,243 тыс. т*

Наименование месторождения: *Хасырейское (участок Хасырейское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 15102 тыс.т; Вероятные - 3549 тыс.т; Возможные - 189 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 1507,177 тыс. т*

Наименование месторождения: *Воргамусюрское (участок Воргамусюрский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер условных ресурсов: Нефть 3С - 31 823 тыс. т, методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Осовейское (участок Осовейский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: нефть: доказанные - 3562 тыс. т., вероятные - 1850 тыс.т., возможные - 1968 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть 9,462 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Салюкинское (участок Нижележащие горизонты Салюкинского нефтяного месторождения)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Запасы приведены в целом по Салюкинскому месторождению*

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Лабаганское (участок Лабаганский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: нефть и конденсат: вероятные - 21960 тыс.т., возможные - 1283 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **Добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению.**

Наименование месторождения: **участок Каурунанинская площадь (западная часть)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1402 тыс.т., газ - 7657 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом**

Уровень добычи: **за 2010 г.: на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Каурунани (участок Каурунанинская структура)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 13 тыс.т; Вероятные - 7 тыс.т; Газ: Доказанные – 9 млн. куб.м, Вероятные – 4 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2010 год: нефть - 6,922 тыс.т.**

Наименование месторождения: **участок Восточно-Осскойская структура**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер перспективных ресурсов С3: Газ – 11 171 млн. куб.м., Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2010 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: ABC 1 – 121 тыс. т., С2 – 663 тыс. т., Газ: ABC 1 – 9 млн. куб.м., С2 – 48 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2010 год: добыча нефти не велась**

Наименование месторождения: **Кыдыланьи (участок Кыдыланьи)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 8 тыс.т; Вероятные – 13 тыс.т; Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м., вероятные - 17 млн. куб. м., возможные - 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 год: нефть – 0,664 тыс.т., газ природный– 8,155 млн.куб.м.

Наименование месторождения: **Колендо (участок Колендо)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 109 тыс.т; Вероятные - 140 тыс.т; Газ: Доказанные - 7 млн. куб. м; Вероятные - 9 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 23,55 тыс.т.

Наименование месторождения: **Волчинка (участок Волчинка)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т; Вероятные - 5 тыс.т; Возможные - 7 тыс.т. Газ: Доказанные - 50 млн. куб. м; Вероятные - 96 млн. куб. м; Возможные - 92 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 1,434 тыс.т., газ природный- 18,397 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 5 тыс.т; Вероятные - 6 тыс.т; Возможные - 6 тыс.т. Газ: Доказанные - 109 млн. куб. м; Вероятные - 117 млн. куб. м; Возможные – 115 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: 2010 год: конденсат- 4,612 тыс.т, газ природный - 88,615 млн.куб.м

Наименование месторождения: **Крапивненское (участок Крапивненское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Газ: Вероятные - 473 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 год: газ природный - 4,204 млн.куб.м

Наименование месторождения: **Астрахановское (участок Астрахановское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 2 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 9 тыс.т. Газ: Доказанные - 34 млн. куб. м; Вероятные - 74 млн. куб. м; Возможные - 162 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 год: конденсат- 0,822 тыс.т; газ природный- 13,821 млн.куб.м

Наименование месторождения: Узловое (участок Узловое)

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: конденсат, газ

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: : Газ: **Вероятные - 48 млн. куб. м; Возможные - 137 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 год: газ природный - 16,004 млн.куб.м

Наименование месторождения: Одопту (участок Одопту)

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: нефть, газ

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 302 тыс.т; Вероятные - 231 тыс.т; Возможные - 105 тыс.т. Газ: Доказанные - 8 млн. куб. м; Вероятные - 7 млн. куб. м; Возможные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 год: нефти - 21,038 тыс.т.

Наименование месторождения: Паромай (участок Паромай)

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: нефть, газ

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 48 тыс.т; Вероятные - 570 тыс.т; Возможные - 154 тыс.т. Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м; Вероятные - 112 млн. куб. м; Возможные - 27 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 год: нефти - 4,281 тыс.т

Наименование месторождения: Имени Мирзоева (участок Имени Мирзоева)

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: нефть, конденсат, газ

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 971 тыс.т; Вероятные - 1376 тыс.т; Возможные - 20 тыс.т. Газ: Доказанные - 597 млн. куб. м; Вероятные - 1678 млн. куб. м; Возможные - 24 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 год: нефти- 61,348 тыс.т., газ природный - 23,003 млн.куб.м

Наименование месторождения: Уйглекуты (участок Уйглекуты)

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: нефть, газ

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 630 тыс.т; Вероятные - 1195 тыс.т; Возможные - 1618 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 0,186 тыс.т.

Наименование месторождения: *Набиль (участок Набиль)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 647 тыс.т; Вероятные - 276 тыс.т; Возможные - 452 тыс.т. Газ: Доказанные - 99 млн. куб. м; Вероятные - 87 млн. куб. м; Возможные - 121 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти 54,070 тыс.т., газ природный - 5,787млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Катангли (участок Катангли)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные – 1960 тыс.т; Вероятные - 698 тыс.т; Возможные – 49 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти 112,975 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 74 тыс.т; Вероятные - 21 тыс.т; Газ: Доказанные – 12 млн. куб. м., вероятные – 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти 5,832 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Конденсат: Доказанные - 20 тыс.т; Вероятные - 15 тыс.т; Возможные - 28 тыс.т. Газ: Доказанные - 345 млн. куб. м; Вероятные - 222 млн. куб. м; Возможные - 461 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: конденсат - 3,615 тыс.т, газ природный- 63,129 млн.куб.м.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: ABC 1 – 200 тыс. т., C2 – 48 тыс. т. Газ: ABC 1 – 1358 млн. куб.м, C2 – 10 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: добыча нефти не велась*

Наименование месторождения: *Мухто (участок Мухто)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 286 тыс.т; Вероятные - 202 тыс.т; Возможные - 216 тыс.т. Газ: Доказанные - 15 млн. куб. м; Вероятные - 10 млн. куб. м; Возможные - 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **за 2010 год: нефти 30,272 тыс.т.**

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 276 тыс.т; Вероятные - 106 тыс.т; Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2010 год: нефти 19,254 тыс.т**

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 196 тыс.т; Вероятные - 692 тыс.т; Возможные - 289 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **за 2010 год: нефти 21,110 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 47 тыс.т; Вероятные - 70 тыс.т; Возможные - 49 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 2010 год: нефти 5,952 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Нельма (участок Нельма)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 10 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 4 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **за 2010 год: нефти 1,721 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Гиляко-Абунан (участок Гиляко-Абунан)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и**

*конденсат: Доказанные - 116 тыс.т; Вероятные - 46 тыс.т; Возможные - 63 тыс.т. Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 7,764 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 9 тыс.т; Вероятные - 9 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 1,159 тыс.т.

Наименование месторождения: *Монги (участок Монги)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 3984 тыс.т; Вероятные - 1578 тыс.т; Возможные - 1433 тыс.т. Газ: Доказанные - 1221 млн. куб. м; Вероятные - 538 млн. куб. м; Возможные - 559 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 227,091 тыс.т., газ природный - 102,176 млн.куб.м.

Наименование месторождения: *Тунгор (участок Тунгор)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 341 тыс.т; Вероятные - 86 тыс.т; Возможные - 158 тыс.т. Газ: Доказанные - 37 млн. куб. м; Вероятные - 64 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 26,237 тыс.т., газ природный - 17,192 млн.куб.м.

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 77 тыс.т; Вероятные - 46 тыс.т; Возможные - 51 тыс.т. Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 10,390 тыс.т.

Наименование месторождения: *Шхунное (участок Шхунное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 150 тыс.т; Вероятные - 89 тыс.т; Возможные - 97 тыс.т. Газ: Доказанные - 344 млн. куб. м; Вероятные - 510 млн. куб. м; Возможные - 273 млн. куб. м. Методика*

*подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 12,696 тыс.т., газ - 41,196 млн.куб.м.

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 840 тыс.т; Вероятные - 1084 тыс.т; Возможные - 221 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 54,187 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 320 тыс.т; Вероятные - 241 тыс.т; Возможные - 208 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 36,657 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 7656 тыс.т; Вероятные - 2178 тыс.т; Возможные - 474 тыс.т. Газ: Доказанные - 2132 млн. куб. м; Вероятные - 608 млн. куб. м; Возможные - 132 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: 2010 год: нефти 909,302 тыс.т.

Наименование месторождения: *Северное Колендо (участок Северо-Колендинская площадь, включая месторождение Северное Колендо)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Запасы С1 - 124 тыс. т., ресурсы Д1л - 1,3 млн.т. Газ: запасы С1 - 156 млн. куб.м, ресурсы Д1л - 500 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: добыча нефти не велась

Наименование месторождения: *участок Лебединский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 11 945 тыс. т., газ - 5 371 млн. куб.м., методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *нет, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*



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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1 213679 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом*

Уровень добычи: *нет, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 20733 тыс.т; Вероятные – 25283 тыс.т; Возможные – 35338 тыс.т. Газ: Доказанные – 11 118 млн. куб. м; Вероятные – 6329 млн. куб. м; Возможные – 8790 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: конденсат – 54.592 тыс.т, газ - 388.480 млн.м.куб.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: ABC 1 – 106 тыс. т., C2 – 55 тыс. т., Газ: ABC 1 – 14 млн. куб.м., C2 – 7 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: добыча нефти не велась*

Наименование месторождения: *Комсомольское (участок Комсомольское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 54283 тыс.т; Вероятные - 35862 тыс.т; Возможные – 34183 тыс.т. Газ: Доказанные – 26455 млн. куб. м; Вероятные – 16089 млн. куб. м; Возможные – 13008 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть - 1897.239 тыс.т, конденсат – 52.421 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4649 тыс.т; Вероятные – 6472 тыс.т; Возможные – 13350 тыс.т. Газ: Доказанные - 667 млн. куб. м; Вероятные - 953 млн. куб. м; Возможные - 1963 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть - 62.648 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3578 тыс.т; Вероятные – 4908 тыс.т; Возможные – 5429 тыс.т. Газ: Доказанные – 4211 млн. куб. м; Вероятные – 2513 млн. куб. м; Возможные – 8636 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *2010 год: нефть - 194.641 тыс.т*

Наименование месторождения: *Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8354 тыс.т; Вероятные – 2375 тыс.т; Возможные – 4910 тыс.т. Газ: Доказанные – 2537 млн. куб. м; Вероятные – 712 млн. куб. м; Возможные – 517 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть - 401.100 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8187 тыс.т; Вероятные – 3987 тыс.т; Возможные – 4700 тыс.т. Газ: Доказанные – 1514 млн. куб. м; Вероятные – 320 млн. куб. м; Возможные – 387 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *2010 год: нефть - 591.234 тыс.т*

Наименование месторождения: *Барсуковское (участок Барсуковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 26692 тыс.т; Вероятные – 17981 тыс.т; Возможные – 13251 тыс.т. Газ: Доказанные – 13585 млн. куб. м; Вероятные – 11731 млн. куб. м; Возможные – 39227 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *2010 год: нефть - 1467.575 тыс.т*

Наименование месторождения: *Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 35688 тыс.т; Вероятные – 19730 тыс.т; Возможные – 24545 тыс.т. Газ: Доказанные – 28640 млн. куб. м; Вероятные – 3305 млн. куб. м; Возможные 12503 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть - 934.585 тыс.т, газ - 327.170 млн.м.куб, конденсат – 120.226 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1845 тыс.т; Вероятные - 249 тыс.т; Возможные – 1036 тыс.т. Газ: Доказанные – 539 млн. куб. м; Вероятные - 83 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть - 124.364 тыс.т*

Наименование месторождения: *Таркосейское (участок Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: ABC 1 – 414 тыс. т., C2 – 100 тыс. т., Газ: ABC 1 – 83 млн. куб.м., C2 – 20 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: добыча нефти не велась*

Наименование месторождения: *Харампурское (участок Харампурское месторождение северная и южная залежи)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 25858 тыс.т; Вероятные – 18610 тыс.т; Возможные – 18417 тыс.т. Газ: Доказанные – 399238 млн. куб. м; Вероятные – 217028 млн. куб. м; Возможные – 140740 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть - 1029.767 тыс.т*

Наименование месторождения: *Харампуртаркинское (участок Харампурское месторождение северная и южная залежи)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: ABC 1 – 17 тыс. т. Газ: ABC 1 – 3 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: добыча нефти не велась*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 685 тыс.т; Вероятные - 177 тыс.т; Возможные - 832 тыс.т. Газ: Доказанные - 92 млн. куб. м; Вероятные - 42 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть - 58.097 тыс.т*

Наименование месторождения: *Губкинское (участок Губкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1292 тыс.т; Вероятные – 3671 тыс.т; Возможные – 10194 тыс.т. Газ: Доказанные – 5627 млн. куб. м; Вероятные – 23 млн. куб. м; Возможные – 16 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи: *за 2010 год: нефть - 69.817 тыс.т, газ - 629.914 млн.м.куб, конденсат – 44.456 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Присклоновое (участок Губкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: С2 – 69 тыс. т. Газ: С2 – 25 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*  
Уровень добычи: *за 2010 год: добыча нефти не велась*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 1214 тыс.т; Вероятные - 193 тыс.т; Возможные – 1147 тыс.т. Газ: Доказанные - 408 млн. куб. м; Вероятные - 85 млн. куб. м; Возможные - 503 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 98.379 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные – 1008 тыс.т; Возможные - 964 тыс.т. Газ: Вероятные – 188 млн. куб. м; Возможные – 180 млн. куб. м.*  
Уровень добычи: *за 2010 год: нет*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1685 тыс.т; Газ: Доказанные – 6654 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи: *за 2010 год: газ - 2.010 млн. куб. м*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1077 тыс.т; Вероятные - 529 тыс.т; Возможные – 6520 тыс.т. Газ: Доказанные – 78 млн. куб. м; Вероятные – 38 млн. куб. м; Возможные – 469 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нет*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3572 тыс.т; Вероятные – 3977 тыс.т; Возможные – 8962 тыс.т. Газ: Доказанные – 29424 млн. куб. м; Вероятные – 39921 млн. куб. м; Возможные – 45278 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: газ - 60.867 млн.м.куб.*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 1381 тыс.т; Возможные – 2954 тыс.т. Газ: Вероятные - 323 млн. куб. м; Возможные - 691 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нет*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2876 тыс.т; Вероятные - 285 тыс.т; Возможные – 1358 тыс.т. Газ: Доказанные – 26623 млн. куб. м; Вероятные – 3694 млн. куб. м; Возможные – 17570 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нет*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные - 54 тыс.т; Вероятные - 364 тыс.т; Возможные – 1008 тыс.т. Газ: Доказанные - 205 млн. куб. м; Вероятные – 1383 млн. куб. м; Возможные – 3829 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нет*

Наименование месторождения: *Южно-Русское (Кынско-Часельский участок)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Газ: С2 – 250 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: добыча нефти не велась*

Наименование месторождения: *Восточно-Сургутское (участок Восточно-Сургутский южная часть)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11199 тыс.т; Вероятные - 16538 тыс.т; Возможные - 4441 тыс.т. Газ: Доказанные - 758 млн. куб. м; Вероятные - 1049млн. куб. м; Возможные - 281 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти 1532.180тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1585 тыс.т; Вероятные - 2420 тыс.т. Газ: Доказанные - 52 млн. куб. м; Вероятные - 81 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *2010 год: нефти 98,484тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ефремовское (участок Ефремовский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3432 тыс.т; Вероятные - 2760 тыс.т; Возможные - 2880 тыс.т. Газ: Доказанные - 109 млн. куб. м; Вероятные - 88 млн. куб. м; Возможные - 91 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти 321,200тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ефремовское (участок Встречный)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Ефремовскому месторождению (участок Ефремовский)*

Уровень добычи: *за 2010 год: приведен в целом по Ефремовскому месторождению (участок Ефремовский)*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2064 тыс.т; Вероятные - 964 тыс.т; Возможные - 940 тыс.т. Газ: Доказанные - 146 млн. куб. м; Вероятные - 69 млн. куб. м; Возможные - 68 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: *нефти 48,702 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Киняминское (участок Киняминский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14781 тыс.т; Вероятные - 8107 тыс.т; Возможные - 2154 тыс.т. Газ: Доказанные - 895 млн. куб. м; Вероятные - 552 млн. куб. м; Возможные - 147 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: *нефти 1097,323 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кудринское (участок Кудринский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2195 тыс.т; Вероятные - 181 тыс.т; Возможные - 227 тыс.т. Газ: Доказанные - 73 млн. куб. м; Вероятные - 6 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: *нефти 211,113 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Майское (участок Майский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3437 тыс.т; Вероятные - 2103 тыс.т; Возможные - 553 тыс.т. Газ: Доказанные - 127 млн. куб. м; Вероятные - 76 млн. куб. м; Возможные - 20 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: *нефти 223,547 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Малобалыкское (участок Малобалыкский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 187892 тыс.т; Вероятные - 45025 тыс.т; Возможные - 6485 тыс.т. Газ: Доказанные - 13345 млн. куб. м; Вероятные - 2947 млн. куб. м; Возможные - 328 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: *нефти 10212,446 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Западно-Малобалыкское (участок Малобалыкский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 94 тыс.т, С2 – 884 тыс.т. Газ: АВС1 – 2 млн. куб. м, С2 – 42 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нет*

Наименование месторождения: *Западно-Малобалыкское (участок Петелинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Западно-Малобалыкскому месторождению (участок Малобалыкский)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нет*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 137911 тыс.т; Вероятные - 54358 тыс.т; Возможные - 44777 тыс.т. Газ: Доказанные - 5466 млн. куб. м; Вероятные - 2452 млн. куб. м; Возможные - 1746 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти 6272,560 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Омбинское (участок Омбинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11163 тыс.т; Вероятные - 16535 тыс.т; Возможные – 1513 тыс.т; Газ: Доказанные - 629 млн. куб. м; Вероятные - 966 млн. куб. м; Возможные – 88 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти 332,636 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Петелинское (участок Петелинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11764 тыс.т; Вероятные - 10353 тыс.т; Возможные - 18663 тыс.т. Газ: Доказанные - 488 млн. куб. м; Вероятные - 623 млн. куб. м; Возможные - 1101 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти 631,209 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Правдинское (участок Правдинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*



Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 23369 тыс.т; Вероятные - 11938 тыс.т; Возможные - 4309 тыс.т. Газ: Доказанные - 1632 млн. куб. м; Вероятные - 880 млн. куб. м; Возможные - 310 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи: за 2010 год: нефти 1705,656 тыс.т.

Наименование месторождения: *Приобское (участок Приобский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 801927 тыс.т; Вероятные - 301546 тыс.т; Возможные - 76253 тыс.т. Газ: Доказанные - 48151 млн. куб. м; Вероятные - 18329 млн. куб. м; Возможные - 4520 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 30082,508 тыс.т.

Наименование месторождения: *Приразломное (участок Приразломный)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 213192 тыс.т; Вероятные - 25885 тыс.т; Возможные - 149582 тыс.т. Газ: Доказанные - 13143 млн. куб. м; Вероятные - 1302 млн. куб. м; Возможные - 6264 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 4130,620 тыс.т.

Наименование месторождения: *Салымское (Лемпинская площадь) (участок Салымский Лемпинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 20197 тыс.т; Вероятные - 35595 тыс.т; Возможные - 31583 тыс.т. Газ: Доказанные - 635 млн. куб. м; Вероятные - 2484 млн. куб. м; Возможные - 2459 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 835,045 тыс.т.

Наименование месторождения: *Салымское (участок Салымский, пласт ЮС-0)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов указан в целом по Салымскому месторождению (см.выше)*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 101,260 тыс.т.

Наименование месторождения: *Северо-Салымское (участок Северо-Салымский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер*

**запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1186 тыс.т; Вероятные - 3638 тыс.т; Возможные - 2037 тыс.т. Газ: Доказанные - 44 млн. куб. м; Вероятные - 213 млн. куб. м; Возможные - 114 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи: за 2010год: нефти 239,503 тыс.т.

Наименование месторождения: **Солкинское (участок Солкинский (южная часть))**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2800 тыс.т; Вероятные - 1623 тыс.т; Возможные - 2613 тыс.т. Газ: Доказанные - 102 млн. куб. м; Вероятные - 66 млн. куб. м; Возможные - 100 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 218,143 тыс.т.

Наименование месторождения: **Среднебалыкское (участок Среднебалыкский (основная часть))**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7642 тыс.т; Вероятные - 17640 тыс.т; Возможные - 15426 тыс.т. Газ: Доказанные - 285 млн. куб. м; Вероятные - 599 млн. куб. м; Возможные - 668 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 417,902 тыс.т.

Наименование месторождения: **Среднеугутское (участок Среднеугутский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 8928 тыс.т; Вероятные - 14878 тыс.т; Возможные - 3205 тыс.т. Газ: Доказанные - 597 млн. куб. м; Вероятные - 1074 млн. куб. м; Возможные - 232 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 947,996тыс.т.

Наименование месторождения: **Тепловское (участок Тепловский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6764 тыс.т; Вероятные - 2658 тыс.т; Возможные - 7303 тыс.т. Газ: Доказанные - 229 млн. куб. м; Вероятные - 89 млн. куб. м; Возможные - 273 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 569,193 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 17206 тыс.т; Вероятные - 14405 тыс.т;**

*Возможные - 6429 тыс.т. Газ: Доказанные - 837 млн. куб. м; Вероятные - 731 млн. куб. м;  
Возможные - 334 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом  
Уровень добычи: за 2010 год: нефти 480,713тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 35301 тыс.т; Вероятные - 17254 тыс.т; Возможные - 22018 тыс.т. Газ: Доказанные - 1548 млн. куб. м; Вероятные - 784 млн. куб. м; Возможные - 931 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти 2298,200тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 - 230 тыс.т, C2 – 1747 тыс.т. Газ: ABC1 – 11 млн.т, C2 – 80 млн.т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нет*

Наименование месторождения: *Фаинское (участок Фаинский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 16500 тыс.т; Вероятные - 6155 тыс.т; Возможные - 3412 тыс.т. Газ: Доказанные - 973 млн. куб. м; Вероятные - 352 млн. куб. м; Возможные - 174 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти 318,264 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 10469 тыс.т; Вероятные - 9291 тыс.т; Возможные - 11371 тыс.т. Газ: Доказанные - 466 млн. куб. м; Вероятные - 364 млн. куб. м; Возможные - 457 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти 805,389 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 44806 тыс.т; Вероятные - 23406 тыс.т; Возможные - 34982 тыс.т. Газ: Доказанные - 2614 млн. куб. м; Вероятные - 1140 млн. куб. м; Возможные - 1947 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 1805,579 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Среднебалыкскому месторождению (участок Среднебалыкский (основная часть))*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти 122,687 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 1182 тыс.т; Возможные – 1334 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *в 2010 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 5386 тыс.т; Возможные - 3146 тыс.т. Газ: Вероятные - 288 млн. куб. м; Возможные - 155 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *в 2010 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Встречное (участок Встречный)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 1554 тыс.т; Возможные - 960 тыс.т. Газ: Вероятные - 68 млн. куб. м; Возможные - 43 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *в 2010 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 956 тыс.т; Вероятные - 4321 тыс.т; Возможные - 5444 тыс.т. Газ: Вероятные - 135 млн. куб. м; Возможные - 139 млн. куб. м. методика*

*подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *в 2010 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Кузоваткинское (участок Чупальский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 253 тыс.т; Вероятные – 971 тыс.т; Возможные - 978 тыс.т. . Газ: Вероятные - 23 млн. куб. м; Возможные - 18 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *в 2010 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Малобалыкское (участок Южно-Тепловский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов указан в целом по Малобалыкскому месторождению (участок Малобалыкский)*

Уровень добычи: *в 2010 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *участок Южно-Балыкский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 5253 тыс. т. методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *участок Среднебалыкский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 384 тыс. т. методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *участок Малобалыкский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 4257 тыс. т. методика подсчета: PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *Андреевское (участок Андреевский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 10 тыс.т; Вероятные - 18 тыс.т. Газ: Доказанные – 5 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010г: нефти – 4,476 тыс. т*

Наименование месторождения: *Бенойское (участок Бенойский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 264 тыс. т. Газ: ABC1 - 2266 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: природного газа – 2,196 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Брагунское (участок Брагунский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 318 тыс.т; Вероятные - 104 тыс.т. Газ: Вероятные - 147 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти – 50,661 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Гойт-Кортвовское (участок Гойт-Кортвовский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 628 тыс.т; Вероятные – 249 тыс.т. Газ: Доказанные – 114 млн. куб. м; Вероятные - 44 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти – 80,930 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 тыс.т; Вероятные - 6 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010год: нефти – 0,667 тыс. т*

Наименование месторождения: *Горячеисточненское (участок Горячеисточнический)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 407 тыс.т; Вероятные - 629 тыс.т; Возможные – 934 тыс.т. Газ: Доказанные – 164 млн. куб. м; Вероятные - 262 млн. куб. м; Возможные – 383 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти – 40,845 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Гудермесское (участок Гудермесский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 161 тыс.т; Вероятные - 67 тыс.т. Газ: Доказанные – 83 млн. куб. м; Вероятные – 35 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010год: нефти – 18,146 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ильинское (участок Ильинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 227 тыс. т., C2 – 1000 тыс. т. Газ: ABC1 - 159 млн. куб. м, C2 – 700 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2010 году добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Лесное (участок Лесной)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 110 тыс. т. Газ: ABC1 - 32 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти в 2010 году не велась.*

Наименование месторождения: *Мескетинское (участок Мескетинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 229 тыс. т., C2 – 1490 тыс. т. Газ: ABC1 - 59 млн. куб. м, C2 – 1167 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти в 2010 году не велась*

Наименование месторождения: *Минеральное (участок Минеральный)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 584 тыс.т; Вероятные - 331 тыс.т. Газ: Доказанные – 172 млн. куб. м; Вероятные – 97 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти – 58,024 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Октябрьское (участок Октябрьский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1581 тыс.т; Вероятные - 1428 тыс.т; Возможные – 817 тыс.т. Газ: Доказанные – 865 млн. куб. м., вероятные – 769 млн. куб. м., возможные - 477 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти 172,693тыс. т.*

Наименование месторождения: *Правобережное (участок Правобережный)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 159 тыс.т; Вероятные - 549 тыс.т. Газ: Доказанные – 40 млн. куб. м; Вероятные – 137 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти – 18,855 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3145 тыс.т; Вероятные - 2026 тыс.т; Возможные – 1062 тыс.т. Газ: Доказанные – 1183 млн. куб. м; Вероятные – 800 млн. куб. м; Возможные – 407 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти – 247,444 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 49 тыс.т; Вероятные - 21 тыс.т. Газ: Доказанные – 47 млн. куб. м; Вероятные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти – 6,982 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*



Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 тыс.т; Вероятные – 2 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти – 1,659 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Старогрозненское (участок Старогрозненский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 632 тыс.т; Вероятные - 4652 тыс.т; Возможные - 1554 тыс.т. Газ: Доказанные – 308 млн. куб. м; Вероятные – 2049 млн. куб. м; Возможные – 693 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти – 272,530 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ханкальское (участок Ханкальский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 20 тыс.т. Газ: Вероятные - 20 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010г: нефти – 0,704тыс .т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 67 тыс.т; Вероятные - 185 тыс.т. Газ: Доказанные – 54 млн. куб. м; Вероятные - 147 млн. куб. м . Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти – 20,888 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Червленое (участок Червленый)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 4 тыс. т., Газ: ABC1 - 1 млн. куб. м, методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти в 2010 г. не велась.*

Наименование месторождения: *Эльдоровское (участок Эльдоровский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер*

*запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 142 тыс.т; Вероятные - 44тыс.т. Газ: Доказанные – 29 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти – 16,339 тыс.т.

Наименование месторождения: *участок Нижележащие горизонты Северо-Брагунского месторождения*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть: С3 – 1 694 тыс.т. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *участок Нижележащие горизонты Северо-Минерального месторождения*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть: С3 – 1 765 тыс.т. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *участок Суворовский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть: С3 – 837 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом*

Уровень добычи: *не ведется*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1150 тыс.т; Вероятные - 1008 тыс.т; Возможные – 1130 тыс.т. Газ: Доказанные - 104 млн. куб. м; Вероятные - 93 млн. куб. м; Возможные – 103 куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010г: нефти 49,732тыс.т

Наименование месторождения: *Абузы (участок Абузы)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 22 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010г: нефти - 0,128 тыс.т

Наименование месторождения: *Северо-Азовское (участок Азовская площадь)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 17 тыс. т. С2 – 22 тыс. т. Газ: АВС1 – 5 млн. куб.м, С2 – 5 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *уровень добычи за 2010 год: нет*

Наименование месторождения: *Азовское (участок Азовское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 25 тыс. т. Газ: АВС1 – 8 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010г: нефти-3,161 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4985 тыс.т; Вероятные – 5154 тыс.т; Возможные – 27 тыс.т. Газ: Доказанные – 47068 млн. куб. м; Вероятные – 15514 млн. куб. м; Возможные – 6982 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефти-341,465 тыс.т , конденсата - 8,536 тыс.т , газа свободного- 2192,119 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Апчас (участок Апчас)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 4 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010г: нефти 0.025 тыс.т*

Наименование месторождения: *Асфальтовая Гора (участок Асфальтовая Гора)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 195 тыс. т. Газ: 5 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010г: нефти 0.977 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 100 тыс.т; Вероятные - 42 тыс.т; Возможные – 51 тыс.т. Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 4 млн. куб. м; Возможные – 3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010г: *нефти -14.848 тыс.т*

Наименование месторождения: *Баракаевское (участок Баракаевское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 144 тыс. т; Газ: ABC1 – 1831 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010г: *нефти -0.016 тыс.т, свободного газа - 11.049 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Восковая Гора (участок Восковая Гора)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 4 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010г: *нефти - 0.158 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 54 тыс. т. Газ: ABC1 – 225 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: *нефти - 6.273 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Гарбузовское (участок Гарбузовское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Газ: ABC1 – 1162 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: *нет*

Наименование месторождения: *Дыш (участок Дыш)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер*

**запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 664 тыс.т; Вероятные - 235 тыс.т; Возможные - 603 тыс.т. Газ: Доказанные - 287 млн. куб. м; Вероятные - 116 млн. куб. м; Возможные - 295 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010г: нефти -82,249 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 875 тыс.т; Вероятные - 356 тыс.т; Возможные - 16 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 128 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010г: нефти - 47,496 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 727 тыс.т; Вероятные - 247 тыс.т; Возможные - 364 тыс.т. Газ: Доказанные - 71 млн. куб. м; Вероятные - 23 млн. куб. м; Возможные - 40 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 г: нефти -76,157, свободного газа - 0,330 млн.м3

Наименование месторождения: *Кабардинское (участок Кабардинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 9 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 г: нефти 0,445 тыс.т

Наименование месторождения: *Калужское (участок Калужское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 3 тыс. т. Газ: ABC1 – 53 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 г: нефти 2,311 тыс.т

Наименование месторождения: *Камышановая Балка (участок Камышановая Балка)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 1 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010г: нефти 0,025 тыс.т

Наименование месторождения: *Кеслерово (участок Кеслерово)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 7 тыс. т. Газ: 3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефти 0,048 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 252 тыс.т; Вероятные - 573 тыс.т; Газ: Доказанные - 61 млн. куб. м; Вероятные - 150 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефти -26,768 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 4 тыс. т., вероятные - 18 тыс.т., возможные - 20 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефти -2,494 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кузнецовское (участок Кузнецовское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 5 тыс. т., вероятные - 1 тыс.т., возможные - 1 тыс. т. Газ: Доказанные – 83 млн. куб. м., вероятные – 24 млн. куб. м., возможные - 22 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: конденсата -0,345 тыс.т,свободного газа-7,061 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Кура – Цеце (участок Кура-Цеце)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 63 тыс. т. Газ: ABC1 – 35 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010г: нефти -2,203 тыс.т*

Наименование месторождения: *Курчанское (участок Курчанское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 5 тыс.т; Вероятные - 1 тыс.т; Возможные - 4 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 г: **нефти -1,394 тыс.т**

Наименование месторождения: **Кутаисское (участок Кутаисское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 24 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 г: **нефти -0,025 тыс.т**

Наименование месторождения: **Левкинское (участок Левкинское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 77 тыс.т; Вероятные - 49 тыс.т; Возможные - 34 тыс.т. Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; вероятные - 28 млн. куб. м., Возможные - 8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010г: **нефти -8,753 тыс.т**

Наименование месторождения: **Нефтегорское (участок Нефтегорское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 4 тыс.т; Возможные – 64 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010г: **нефти - 4,174 тыс.т**

Наименование месторождения: **Нефтянское (участок Нефтянское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 4 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010г: **нефти -0,882 тыс.т**

Наименование месторождения: **Николаевское (участок Николаевское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер**

**запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 212 тыс.т; Вероятные - 129 тыс.т; Возможные – 269 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010г: нефти -24,199 тыс т

Наименование месторождения: **Новодмитриевское (участок Новодмитровское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 66 тыс. т. Газ: ABC1 – 1057 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010г: нефти -11,015 тыс.т.

Наименование месторождения: **Самурское (участок Самурское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Газ: ABC1 – 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 г: газа- 0,023 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 6 тыс. т. Газ: ABC1 – 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010г: нефти -0,012 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 198 тыс. т. Газ: ABC1 – 82 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010г: нефти -2,738 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 15 тыс.т; Вероятные - 40 тыс.т; Возможные - 40 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010г: нефти -5,414 тыс.т

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



Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 383 тыс. т. Газ: ABC1 – 63 млн. куб. м. C2 – 160 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010г: *нефти 0,211 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 50 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010г: *нефти 0,034 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: конденсат: Вероятные - 16 тыс.т; Возможные - 23 тыс.т. Газ: Доказанные - 133 млн. куб. м; Вероятные - 5313 млн. куб. м; Возможные - 7780 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: *конденсата - 0,024 тыс.т; свободного газа-7,752 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Славянское (участок Славянское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Газ: ABC1 – 668 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: *газа- 18,068 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Убеженское (участок Убеженское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 - 44 тыс.т Газ: ABC1- 3 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010г: *нефти -10,294 тыс.т ,свободного газа-0,125 млн.куб.м*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Запасы учтены в целом по Ключевому месторождению с залежами Узун, Южно-Ключевыми (участок Ключевое)*

Уровень добычи: за 2010г: нефти -0,997 тыс.т

Наименование месторождения: *Украинское (участок Украинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 178 тыс.т; Вероятные - 27 тыс.т; Возможные - 381 тыс.т. Газ: Вероятные - 17 млн. куб. м; Возможные - 40 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: нефти -19,422 тыс.т

Наименование месторождения: *Хадыженская Площадка (участок Хадыженская Площадка)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 5 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: нефти - 0,314 тыс. т

Наименование месторождения: *Хадыженское (участок Хадыженское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 10 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: нефти - 0,289 тыс.т

Наименование месторождения: *Холмское (участок Холмское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 179 тыс.т; Вероятные - 110 тыс.т; Газ: Доказанные - 25 млн. куб. м; Вероятные - 15 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: нефти -10,952 тыс.т

Наименование месторождения: *Хопры (участок Хопры)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 5 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: нефти - 1,264 тыс.т

Наименование месторождения: *Шептальское (участок Шептальское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 92 тыс.т; Вероятные - 32 тыс.т; Возможные - 52 тыс.т. Газ: Вероятные – 6 млн. куб. м; Возможные – 17 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010г: нефти 6,944 тыс.т*

Наименование месторождения: *Широкая Балка (участок Широкая Балка)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 276 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010г: нефти 1,424 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Запасы учтены в целом по Ключевому месторождению с залежами Узун, Южно-Ключевыми (участок Ключевое)*

Уровень добычи: *за 2010г: нефти - 0,035 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: конденсат: ABC1 – 17 тыс.т., C2 – 4 тыс.т; Газ: ABC1 – 2578 млн. куб. м. C2 – 713 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010г: газа - 0,526 млн.куб.м*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 3 тыс. т; Вероятные – 1 тыс.т; Возможные – 1 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефти-0,655 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 13 тыс. т, C2- 110 тыс.т, Газ: ABC1 – 15 млн. куб.м, C2 – 120 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефти-5,626 тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Беликовское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 18 тыс. т; Вероятные – 16 тыс.т; Возможные – 18 тыс.т. Газ: Доказанные – 10 млн. куб. м; Вероятные – 29 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефти-8,151 тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Мечетское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 тыс. т; Вероятные – 9 тыс.т; Возможные – 7 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Вероятные – 13 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефти-1,546 тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 56 тыс. т; Вероятные – 35 тыс.т; Возможные – 63 тыс.т. Газ: Доказанные – 64 млн. куб. м; Вероятные – 68 млн. куб. м; Возможные – 96 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефти-10,227 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 39 тыс. т; Вероятные – 164 тыс.т; Возможные – 129 тыс.т. Газ: Доказанные – 16 млн. куб. м; Вероятные – 135 млн. куб. м; Возможные – 99 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефти-13,686 тыс.т*

Наименование месторождения: *Южно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 11 тыс. т; Вероятные – 10 тыс.т; Возможные – 15 тыс.т. . методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи: *за 2010 г: нефти-4,819 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 115 тыс. т; Вероятные – 631 тыс.т. Газ: Доказанные – 50 млн. куб. м; Вероятные – 193 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефти-40,419 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 106 тыс. т; Вероятные – 81 тыс.т; Возможные – 203 тыс.т. Газ: Доказанные – 80 млн. куб. м; Вероятные – 70 млн. куб. м; Возможные – 163 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефти-31,665 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: конденсат: Вероятные - 4 тыс.т., Возможные - 1 тыс. т. Газ: вероятные - 134 млн. куб. м., возможные - 37 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: конденсата -0,018 тыс.т, свободного газа-0,901 млн.куб.м*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 4 тыс. т., Вероятные – 5 тыс.т; Возможные – 5 тыс.т. Газ: Доказанные – 24 млн. куб. м., Вероятные – 37 млн. куб. м; Возможные – 37 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи: *за 2010 г: конденсата -0,650 тыс.т ,свободного газа-3,968 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Южно-Сладковское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер*

**запасов месторождения: конденсат: ABC1 – 59 тыс. т. Газ: ABC1 – 106 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 г: не велась

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 246 тыс. т; Вероятные – 23 тыс.т; Возможные – 361 тыс.т. Газ: Доказанные – 391 млн. куб. м; Вероятные – 128 млн. куб. м; Возможные – 693 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS**

Уровень добычи: за 2010 г: **конденсата -55,496 тыс.т ,свободного газа-101,084 млн.куб.м**

Наименование месторождения: **Подсолнечное (участок Подсолнечное)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 924 тыс.т; Газ: Доказанные - 20 млн. куб. м; Вероятные - 31 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: **нефти - 71,898 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Камышовое (участок Камышовое)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 19 тыс.т; Вероятные - 103 тыс.т. Газ: Вероятные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: **нефти - 7,243 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Лесное (участок Лесное)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 225 тыс.т; Вероятные - 1767 тыс.т. Газ: Вероятные - 114 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: **нефти - 40,347 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Байджановское (участок Байджановское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть ABC 1 – 455 тыс. т. Газ: ABC 1 – 78 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: **нефти -0,407 тыс. т.**

Наименование месторождения: *Бектемировское (участок Бектемировское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 8 тыс. т., вероятные - 19 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 4,580 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мектебское (участок Мектебское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 3 тыс. т., вероятные - 36 тыс.т., возможные - 43 тыс. т. Газ: вероятные – 1 млн. куб. м., возможные - 2 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 3,775 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Надеждинское (участок Надеждинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 7 тыс. т., вероятные - 14 тыс.т. Газ: вероятные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 11,796 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Белозерское (участок Белозерское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 207 тыс.т; Вероятные - 133 тыс.т; Возможные – 364 тыс.т. Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 8 млн. куб. м; Возможные – 13 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 18,652 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кум-Тюбинское (участок Кум-Тюбинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 1242 тыс. т. C2 – 14 тыс.т; Газ: ABC 1 – 46 тыс. т. C2 - 1 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается.*

Наименование месторождения: *Владимировское (участок Владимировское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 3 тыс. т., вероятные – 8 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 2,082 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Нефтекумское (участок Нефтекумское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 880 тыс. т. Газ: ABC 1 – 197 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения в целом: Доказанные - 787 тыс.т; Вероятные - 437 тыс.т; Возможные - 857 тыс.т. Газ: Доказанные - 48 млн. куб. м; Вероятные - 50 млн. куб. м; Возможные - 70 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 3,991 тыс. т, газа – 0,336 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Урожайненское (участок Урожайненское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 94 тыс.т; Вероятные - 97 тыс.т. Газ: Доказанные - 8 млн. куб. м; Вероятные – 21 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 4,079 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Эбелекское (участок Эбелекское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 280 тыс. т. Газ: ABC 1 – 31 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Союзное (участок Союзное)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер*



**запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 29 тыс. т. Газ: АВС 1 – 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Плавненское (участок Плавненское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 113 тыс. т. Газ: АВС 1 – 12 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Ачикулакское (участок Ачикулакское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1802 тыс.т; Вероятные – 1802 тыс.т. Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 93 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 96,326 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 659 тыс. т; Вероятные - 232 тыс. т; Газ: Доказанные - 63млн. куб. м; Вероятные - 57 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 76,732 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Зимне-Ставкинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 67,836 тыс. т, газа – 0,216 млн. куб. м.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 17 тыс. т., вероятные - 9 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 4,583 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 86,780 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Правобережное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 22,974 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Путиловское (участок Путиловское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 75 тыс.т; Вероятные - 43 тыс.т; Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 18,820 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 1888 тыс.т; Вероятные - 754 тыс.т; Возможные - 901 тыс.т. Газ: Доказанные - 150 млн. куб. м; Вероятные - 107 млн. куб. м; Возможные - 88 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 215,634 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ковыльное (участок Ковыльное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 62 тыс.т. Газ: Вероятные - 7 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 1,065 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Сухановское (участок Сухановское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 176 тыс. т., вероятные - 36 тыс. т. Газ: Доказанные – 19 млн. куб. м., вероятные – 36 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 год: *нефти - 16,467 тыс. т, конденсата -2,372 тыс. т., газа – 1,145 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 3206 тыс. т; Вероятные - 913 тыс. т; Газ: Доказанные - 252 млн. куб. м; Вероятные - 217 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: *нефти - 99,517 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 117 тыс. т., вероятные - 79 тыс. т. Газ: Доказанные – 19 млн. куб. м., вероятные - 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 год: *нефти – 27,992 тыс. т., м, конденсата – 2,187 тыс. т, природного газа - 0,739 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Култайское (участок Култайское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 256 тыс. т. Газ: ABC 1 – 35 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: *нефти - 0,467 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Долинное (участок Долинное)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 1 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 20 тыс.т. вероятные - 18 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м., вероятные – 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 4,670 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Совхозное (участок Совхозное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 64 тыс. т. Газ: ABC 1 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Молодежное (участок Молодежное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1 тыс. т; Вероятные - 31 тыс.т; Возможные - 46 тыс.т. Газ: Вероятные – 2 млн. куб. м; Возможные – 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 0,740 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 298 тыс. т; Вероятные - 117 тыс.т; Возможные – 307 тыс.т. Газ: Вероятные – 17 млн. куб. м; Возможные – 14 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 25,364 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Полевое (участок Полевое)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 131 тыс. т. Газ: ABC 1 – 33 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Прасковейское (участок Прасковейское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 113 тыс. т; Вероятные - 53 тыс.т. Газ: Вероятные -*

**8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2010 год: нефти - 17,434 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Максимокумское (участок Максимокумское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 24 тыс. т. Газ: ABC 1 – 73 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **Месторождение не разрабатывается**

Наименование месторождения: **Участок Байкаловский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 25175 тыс.т. Газ: 3С - 162381 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2010 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Участок Пендомаяхский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 6785 тыс.т. Газ: 8478 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом**

Уровень добычи: **за 2010 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Участок Проточный**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 1156 тыс.т. Газ: 47054 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом**

Уровень добычи: **за 2010 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Участок Самоедский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 185 567 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом**

Уровень добычи: **за 2010 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: *Участок Северо-Чарский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 17 405 тыс. т. Газ: 24 764 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти в 2010 г. не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Вадинский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 12902 тыс. т. Газ: 11 839 млн. куб. м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Лодочный*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 10595 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *в 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Западно-Лодочный*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С – 191 тыс. т. Газ: 3С – 10 245 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Туколандский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 22 773 тыс. т. Газ: 30 089 млн. куб. м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Аявинский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер условных ресурсов: 3С – 10 889 тыс. т. Газ: 3С – 115 118 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Джелиндуконский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер условных ресурсов: Нефть: 3С – 401 тыс. т. Газ: 3С – 56 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Оскобинский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 167 990 тыс. т; Газ – 365 261 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Терско-Камовский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 147 805 тыс. т; Газ – 169 754 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Кулиндинский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 8 618 тыс. т. Газ – 4 799 млн. куб.м. методика подсчета: вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Сугдинский*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 89641 тыс. т., Газ: 3С - 2890 млн.куб.м.; методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Даниловский*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат 3С - 55101 тыс. т. Газ 3С – 15926 млн. куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *им. Савостьянова (участок Могдинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 2764 тыс. т. С2 – 195233 тыс. т. Газ: АВС 1 – 277 млн. куб. м. С2 – 19524 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *в 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Санарский*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер условных ресурсов: нефть и конденсат: 3С - 29296 тыс. т., Газ: 3С – 13091 млн. куб. м. методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Преображенский*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер условных ресурсов: нефть и конденсат: 3С - 23547 тыс. т; Газ: 3С – 10407 млн. куб. м. методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Умоткинский*

Владелец прав на месторождение



**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 123 634 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 351 тыс.т; Возможные - 803 тыс.т. Газ: Вероятные - 30 млн. куб. м; Возможные - 68 млн. куб. м. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 1061 тыс.т; Возможные - 4431 тыс.т. Газ: Вероятные - 61 млн. куб. м; Возможные - 254 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные – 250 тыс. т; Возможные – 783 тыс. т; Газ: Вероятные – 15 млн. куб. м; Возможные – 48 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 259 тыс. т. C2 – 891 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Нижнетабаганское (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: возможные - 2279 тыс. т. Газ: возможные - 205 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Калиновое (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Возможные - 4853 тыс.т; Газ: возможные - 1410 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Северо-Калиновое (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 459 тыс.т; Возможные – 1928 тыс.т. Газ: вероятные – 16 млн. куб. м., возможные - 67 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Красноармейское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 8 тыс. т., вероятные – 215 тыс.т., Газ: Вероятные – 13 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 1,649 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Маланинское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод.)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 170 тыс.т; Вероятные – 3 тыс.т; Газ: Вероятные – 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть – 23,457 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Анютинское (Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 146 тыс.т; Возможные – 88 тыс.т. Газ: Доказанные – 4 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 18,894 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ежовское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 169 тыс.т; Вероятные – 33 тыс.т; Газ: Вероятные – 5 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 9,897тыс.т.*

Наименование месторождения: *Буролатское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 54 тыс.т; Газ: Вероятные – 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 1,117тыс. т.*

Наименование месторождения: *Летовское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 38 тыс.т; Возможные – 165 тыс.т. Газ: вероятные – 3 млн. куб. м., возможные - 14 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 0,67тыс. т.*

Наименование месторождения: *Хребтовое (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 171 тыс.т; возможные – 223 тыс.т. Газ: вероятные - 4 млн. куб. м., возможные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть - 18,387 тыс.т.

Наименование месторождения: *Волковское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 27 тыс. т., Газ: вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть - 6,281тыс. т.

Наименование месторождения: *Агинское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 2 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: не велась.

Наименование месторождения: *Ванкорское (участок Ванкорская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Ванкорнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 159535 тыс.т; Вероятные – 152632 тыс.т; Возможные – 81764 тыс.т. Газ: Доказанные – 29452 млн. куб. м; Вероятные – 29009 млн. куб. м; Возможные – 9033 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти - 12700,131 тыс. т; газа - 218,586 млн. м3.

Наименование месторождения: *Ванкорское (участок Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Ванкорнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 36796 тыс.т; Вероятные – 38274 тыс.т; Возможные – 20617 тыс.т. Газ: Доказанные – 2001 млн. куб. м; Вероятные – 2721 млн. куб. м; Возможные – 1999 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению

Наименование месторождения: *Агалеевское (участок Агалеевская площадь, Кодинский вал)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Открытое акционерное общество «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер условных ресурсов: Газ: 3С – 48 052 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Юрубчено-Тохомское (участок Юрубченский блок)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 31225 тыс.т; Вероятные – 71472 тыс.т; Возможные – 155785 тыс.т. Газ: Доказанные – 317 млн. куб. м; Вероятные – 4249 млн. куб. м; Возможные – 2253 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 63,000 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Советское (участок Советское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: приведены в целом по Советскому месторождению (Советский участок)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 1148,730 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Стрежевское (участок Стрежевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: приведены в целом по Стрежевскому месторождению (участок Стрежевский)*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Северное (участок Северное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *приведены в целом по месторождению Северное (Северный участок)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть - 81,595 тыс.т., конденсат - 0,597 тыс.т., газ – 1,688 млн. куб.м.*

Наименование месторождения: *Малореченское (участок Малореченское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 243 тыс.т; Вероятные – 12 тыс.т;*

**Возможные - 1100 тыс.т. Газ: Вероятные - 6 млн. куб. м; Возможные - 55 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: нефти - 77,914 тыс. т.

Наименование месторождения: *Ломовое (участок Ломовое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 98 тыс.т; Вероятные - 41 тыс.т; Возможные - 6 тыс.т. Газ: Вероятные - 15 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти - 72,828 тыс. т.

Наименование месторождения: *Катыльгинское (участок Катыльгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 511 тыс.т; Возможные - 1635 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти - 175,297 тыс. т.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1814 тыс.т; Вероятные - 1631 тыс.т; Возможные - 132 тыс.т. Газ: Доказанные - 37 млн. куб. м; Вероятные - 193 млн. куб. м; Возможные - 12 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти - 146,279 тыс. т., конденсата - 0,270 тыс. т.

Наименование месторождения: *Герасимовское (участок Герасимовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 2611 тыс. т. C2 – 872 тыс. т. Газ: ABC 1 – 3850 млн. куб. м. C2 – 2192 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти - 1,530 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лугинецкое (участок Лугинецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3141 тыс.т; Вероятные - 3192 тыс.т; Возможные - 1785 тыс.т. Газ: Доказанные - 14230 млн. куб. м; Вероятные - 3354 млн. куб. м; Возможные - 5464 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: нефти - 540,433 тыс. т., конденсата - 142,169 тыс. т.

Наименование месторождения: *Первомайское (участок Первомайское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9511 тыс.т; Вероятные - 5377 тыс.т; Возможные - 3865 тыс.т. Газ: Доказанные - 69 млн. куб. м; Вероятные - 74 млн. куб. м; Возможные - 40 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 505,462 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Олень (участок Олень месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1804 тыс.т; Вероятные - 696 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 158,339 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Игольско-Таловое (участок Игольско-Таловое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4514 тыс.т; Вероятные - 1892 тыс.т; Возможные - 1666 тыс.т. Газ: Доказанные - 134 млн. куб. м; Вероятные - 213 млн. куб. м; Возможные - 86 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 1423,987 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чкаловское (участок Чкаловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 407 тыс.т; Вероятные - 407 тыс.т; Возможные - 68 тыс.т. Газ: Вероятные - 285 млн. куб. м; Возможные - 15 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 96,637 тыс. т., конденсата - 2,979 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 348 тыс.т; Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м; Вероятные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 137,573 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Озерное (участок Озерное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 454 тыс. т. С2 – 409 тыс. т. Газ: АВС 1 – 37 млн. куб. м. С2 – 35 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Крапивинское (участок Крапивинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6854 тыс.т; Вероятные - 6320 тыс.т; Возможные - 1844 тыс.т. Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Вероятные - 309 млн. куб. м; Возможные - 50 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 1216,478 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лонтынь-Яхское (участок Лонтынь-Яхское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 60 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефти - 29,086 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Волковское (участок Катъльгинский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 82 тыс. т. С2 – 48 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Нижнепервомайское (участок Катъльгинский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 36 тыс.т; Вероятные - 228 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефти 32,910 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Южно-Черемшанское (часть месторождения) (участок Катъльгинский)*

Владелец прав на месторождение



Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Южно-Черемшанское (участок Южно-Черемшанское месторождение)**

Уровень добычи: **за 2010 г.: нефти 45,994 тыс. т.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1032 тыс.т; Вероятные - 1495 тыс.т; Возможные - 3042 тыс.т. Газ: Вероятные – 57 млн. куб.м; Возможные – 80 млн. куб м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2010 г.: 301,105 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Карайское (участок Карайско-Моисеевский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1048 тыс.т; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2010 г.: 157,782 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Тагайское (участок Карайско-Моисеевский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 37 тыс. т; Вероятные - 370 тыс.т; Возможные - 298 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2010 г.: 26,645 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Западно-Карайское (участок Карайско-Моисеевский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 131 тыс.т; Возможные - 241 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Моисеевское (участок Карайско-Моисеевский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 263 тыс.т; Вероятные - 521 тыс.т;**

**Возможные - 541 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Западно-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 582 тыс. т. C2 – 759 тыс. т. Газ: ABC 1 – 21 млн. куб. м. C2 – 28 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Павловское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 543 тыс.т., возможные - 295 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Северо-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 131 тыс.т; Вероятные - 305 тыс.т; Возможные - 371 тыс.т. Газ: Вероятные - 9 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 164 тыс.т; Вероятные - 419 тыс.т; Возможные - 342 тыс.т. Газ: Вероятные - 18 млн. куб. м; Возможные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Дзуреченское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2846 тыс.т; Вероятные - 2440 тыс.т; Возможные - 1392 тыс.т. Газ: Вероятные - 100 млн. куб. м; Возможные - 39 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: 906,825 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кондаковское (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 1891 тыс. т. С2 – 3143 тыс. т. Газ: АВС 1 – 287 млн. куб. м. С2 – 478 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Проточное (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 699 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Приграничное (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 67 тыс.т; Вероятные - 2 тыс.т; Возможные – 16 тыс.т. Газ: Вероятные - 3 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г - 31,293 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Вахское (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *: размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Вахскому месторождению (участок Вахский)*

Уровень добычи: *за 2010 г.: 12,450 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Трайгородское (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 2182 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Глуховское (участок Поньжевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 55 тыс.т; Возможные – 194 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Налимье (участок Поньжевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 244 тыс. т; C2 – 127 тыс.т. Газ: ABC 1 – 15 млн. куб. м; C2 – 8 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Поньжевое (участок Поньжевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 72 тыс. т; C2 – 232 тыс.т. Газ: ABC 1 – 2 млн. куб. м; C2 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Широтное (участок Южно-Тамбаевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 418 тыс. т. Газ: возможные - 40 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Южно-Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 657 тыс. т. Газ: возможные - 108 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 74 тыс. т. Газ: ABC 1 – 21 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: 0,827 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Аленкинское (участок Аленкинский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные - 310 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Участок Проточный*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 17926 тыс.т. подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Советское (участок Советский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 23517 тыс.т; Вероятные - 10464 тыс.т; Возможные - 4381 тыс.т. Газ: Доказанные - 756 млн. куб. м; Вероятные - 682 млн. куб. м; Возможные - 187 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: 851,332 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Вахское (участок Вахский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11331 тыс.т; Вероятные - 7803 тыс.т; Возможные - 4474 тыс.т. Газ: Доказанные - 721 млн. куб. м; Вероятные - 544 млн. куб. м; Возможные - 306 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: 1154,401 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Нижневартовское (участок Нижневартовский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 758 тыс.т; Вероятные - 95 тыс.т; Возможные - 1968 тыс.т. Газ: Доказанные - 39 млн. куб. м; Вероятные - 7 м; Возможные - 109 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: 94,198 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Полуденное (участок Полуденный)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2349 тыс.т; Вероятные - 2896 тыс.т; Возможные - 668 тыс.т. Газ: Доказанные - 36 млн. куб. м; Вероятные - 101млн. куб. м; Возможные - 21 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: 397,276 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Первомайское (участок Первомайский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *приведены выше в целом по Первомайскому (в Томской Области)*

Уровень добычи: *за 2010 г.: 296,275 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Северное (Северный участок)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2026 тыс.т; Вероятные - 3800 тыс.т; Возможные - 6109 тыс.т. Газ: Доказанные - 136 млн. куб. м; Вероятные - 252 млн. куб. м; Возможные - 326 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть - 148,011 тыс.т., конденсат - 0,325 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Стрежевское (участок Стрежевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 9 тыс. т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г.: 7,354 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Колотушное (участок Колотушное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 147 тыс.т; Вероятные - 371 тыс.т; Возможные - 307 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: 23,204 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер*

**запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 73 тыс. т. С2 – 34 тыс.т; Газ: АВС 1 – 183 млн. куб.м. С2 – 2132 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.**  
Уровень добычи: *нет*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 26 тыс.т; Вероятные - 12 тыс.т; Возможные – 28 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть – 4,506 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Сайгачное (участок Гаруновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 73 тыс. т. (конденсат) Газ: АВС 1 – 32 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 16,95 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Гаруновское (участок Гаруновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 37 тыс. т. (конденсат) Газ: АВС 1 – 419 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Граничное (участок Граничное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 151 тыс. т. С2 – 89 тыс. т. Газ: АВС 1 – 15 млн. куб. м.. С2 – 9 млн. т куб.м.. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть – 0,107 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Западный-Бажиган (участок Западный-Бажиган)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 64 тыс. т. С2 – 105 тыс. т. Газ: АВС 1 – 93 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 0,036 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Казбековское (участок Казбековское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 13 тыс. т. C2 – 64 тыс. т. Газ: ABC 1 – 1 млн. куб.м. C2 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 13,525 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Капиевское (участок Капиевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 113 тыс. т. C2 – 68 тыс. т. Газ: ABC 1 – 9 млн. куб.м. C2 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 0,036 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Катранное (участок Катранное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 20 тыс. т. Газ: ABC 1 – 2 млн. куб.м. C2 – 139 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 0,072 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кулинское (участок Кулинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 191 тыс. т. C2 – 35 тыс.т; Газ: ABC 1 – 32 млн. куб.м. C2 – 7 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 0,382 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кумухское (участок Кумухское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 33 тыс. т. Газ: ABC 1 – 2 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 1,748 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Леваневское (участок Леваневское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 38 тыс. т. Газ: ABC 1 – 88 млн. куб.м. методика*



**подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Майское (участок Майское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 194 тыс. т. Газ: АВС 1 – 390 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть – 0,069 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мартовское (участок Мартовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 70 тыс. т. Газ: АВС 1 – 15 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 4,946 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Наказухское (участок Наказухское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 131 тыс. т. Газ: АВС 1 – 15 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 0,426 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Озерное (участок Озерное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *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 2010 г: нефть – 15,690 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Октябрьское (участок Октябрьское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 107 тыс. т. Газ: АВС 1 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 0,034тыс. т.*

Наименование месторождения: *Равнинное (участок Равнинное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 20 тыс.т; Вероятные - 64 тыс.т; Возможные - 66 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть – 10,415 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Раздольное (участок Раздольное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 25 тыс. т., вероятные - 20 тыс.т., возможные - 2 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 3,168 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Рифовое (участок Рифовое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 37 тыс. т. C2 – 76 тыс. т. Газ: ABC 1 – 13 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 0,365 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 146 тыс.т; Вероятные - 217 тыс.т; Возможные - 73 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 33,404 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 207 тыс. т. C2 – 36 тыс. т. Газ: ABC 1 – 23 млн. куб.м. C2 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нет*

Наименование месторождения: *Солончаковое (участок Солончаковое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 5 тыс. т., вероятные - 11 тыс.т., возможные - 13*

*тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть – 0,884 тыс. т.

Наименование месторождения: *Сухокумское (участок Сухокумское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 59 тыс.т; Вероятные - 100 тыс.т; Возможные - 37 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть - 9,501 тыс. т.

Наименование месторождения: *Таловское (участок Таловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 83 тыс.т; Вероятные - 38 тыс.т; Возможные – 27 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть - 9,748 тыс. т.

Наименование месторождения: *Тианетское (участок Тианетское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 100 тыс. т; C2 – 58 тыс. т. Газ: ABC 1 – 14 млн. куб.м. C2 – 79 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: нет

Наименование месторождения: *Тюбинское (участок Тюбинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 106 тыс. т. C2 – 19 тыс. т. Газ: ABC 1 – 121 тыс. куб.м. C2 – 8 тыс. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть – 1,024 тыс. т.

Наименование месторождения: *Центральное (участок Центральное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 16 тыс. т. Газ: ABC 1 – 6 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть – 9,262 тыс. т.

Наименование месторождения: *Эмировское (участок Эмировское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 93 тыс. т. Газ: АВС 1 – 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 0,036 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Юбилейное (участок Юбилейное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 55 тыс.т; Вероятные - 13 тыс.т; Возможные - 18 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть – 5,513 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: С2 – 33 тыс. т. Газ: АВС 1 – 12 млн. куб.м, С2 – 73 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0 тыс. т, газ - 0 млн.м. куб.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 112 тыс.т; Вероятные – 48 тыс.т; Возможные - 59 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть – 15,579 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 21 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 4,797 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 39 тыс. т. Газ: АВС 1 – 6 млн. куб. м. методика*

**подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 г.: *нет*

Наименование месторождения: *участок Бишкольская площадь*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: С3 – 1556 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Блок Бурсукельский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: С3 – 191 тыс. т; Газ: С3 – 954 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Избербаи (участок месторождение Избербаи)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: доказанные - 26 тыс. т., вероятные - 19 тыс.т., возможные - 37 тыс. т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м., вероятные - 1 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г.: *нефть - 2,844 тыс.т., конденсат - 3,27 тыс.т., природный газ - 11,773 млн.куб. м.*

Наименование месторождения: *Новолакское (участок Новолакское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 425 тыс. т. С2 – 2 046 тыс. т. Газ: ABC 1 – 1 485 млн.куб. м; С2 – 4 327 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г.: *нет.*

Наименование месторождения: *участок Площадь Агачаул*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: С3-2 698 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *участок Площадь Сафаралинская*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: С3-2 153 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Махачкала-Тарки (участок месторождение Махачкала-Тарки)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 115 тыс.т; Вероятные – 38 тыс.т; Возможные – 75 тыс.т. Газ: Доказанные – 50 млн. куб. м; Вероятные – 15 млн. куб. м; Возможные – 32 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть - 15,126 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Площадь Карланиюртовская*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Газ: С3-9 299 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Площадь Западный Избербаши*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: С3- 1 730 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Площадь Каратюбинская*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Газ: С3 - 10020 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Площадь Карабудахкентская*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: С3 – 2 908 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не велась*

Наименование месторождения: *Шамхал-Булак (участок месторождение Шамхал-Булак)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 430 тыс. т. С2 – 415 тыс. т. Газ: АВС 1 – 22 333 млн.куб. м; С2 – 284 млн.куб. м; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть-0,700 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Дагестанские Огни (участок месторождение Дагестанские Огни)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Газ: АВС1 - 16 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: газ - 4,68 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Димитровское (участок Димитровское месторождение )*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 88 тыс.т; Вероятные – 57 тыс.т; Возможные – 65 тыс.т. Газ: Доказанные – 4650 млн. куб. м; Вероятные – 2664 млн. куб. м; Возможные – 4248 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть - 7,27 тыс.т., конденсат - 2,164 тыс.т., газ - 272,012 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Ардалинское (участок Ардалинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 587 тыс.т; Возможные - 1136 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 251,717 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Дюсушевское (участок Дюсушевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер*

**запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 116 тыс.т; Возможные - 120 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи: за 2010 год: нефть 72,737 тыс.т.

Наименование месторождения: **Восточно-Колвинское (участок Восточно-Колвинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 189 тыс.т. вероятные - 25 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 113,507 тыс.т.

Наименование месторождения: **Ошкотынское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 255 тыс.т; Вероятные - 458 тыс.т; Возможные - 186 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 156,564 тыс.т.

Наименование месторождения: **Центрально-Хорейверское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 68 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 55,047 тыс.т.

Наименование месторождения: **Западно-Сихорейское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО "Компания Полярное Сияние"**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 61 тыс. т., вероятные - 43 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 49,213 тыс.т.

Наименование месторождения: **Ломовское (участок Яснополянская залежь Ломовского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 32 тыс. т; Вероятные - 159 тыс. т; Возможные - 213 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным мет**

Уровень добычи: за 2010 г. – нефть 10,192 тыс. т.



Наименование месторождения: *Ломовское (участок Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Ломовскому месторождению (участок Яснополянская залежь Ломовского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть 1,190 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ончугинское (участок Яснополянская залежь Ончугинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 325 тыс.т; Вероятные - 147 тыс.т; Возможные – 108 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 70,427 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кезское (участок Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1015 тыс.т; Вероятные - 20 тыс.т; Возможные - 511 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть 209,312 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Михайловское (участок Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 419 тыс.т; Вероятные - 361 тыс.т; Возможные - 53 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 46,169 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кырыкмасское (участок Кырыкмасское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 578 тыс.т; Вероятные - 555 тыс.т; Возможные - 685 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год : нефть 66,168 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ельниковское (участок Ельниковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7148 тыс.т; Вероятные - 6332 тыс.т; Возможные - 4109 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть - 611,169 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ельниковское (участок Прикамский участок Ельниковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 760 тыс.т; Вероятные - 47 тыс.т; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 111,396 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Архангельское (участок Архангельское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 456 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 85,121 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мишкинское (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9059 тыс.т; Вероятные - 3453 тыс.т; Возможные - 2948 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: 224,655 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мишкинское (участок Яснополянская залежь Мишкинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мишкинскому месторождению (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 200,668 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мишкинское (участок Башкирская залежь Мишкинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мишкинскому месторождению (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 133,852 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мишкинское (участок Верейская залежь Мишкинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мишкинскому месторождению (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 405,527 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лиственское (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3647 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010год: нефть 181,606 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лиственское (участок Яснополянская залежь Лиственского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Лиственскому месторождению*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 197,625 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лиственское (участок Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Лиственскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год : нефть 110,852 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Есенийское (участок Девонская залежь Есенийского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1017 тыс.т; Вероятные - 2397 тыс.т;*

*Возможные - 32 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*  
Уровень добычи: за 2010 год: нефть 42,971 тыс. т.

Наименование месторождения: *Есене́йское (участок Верейские и Башкирские залежи Есене́йского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есене́йскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)*

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 45,817 тыс. т.

Наименование месторождения: *Есене́йское (участок Лозинский участок Есене́йского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есене́йскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)*

Уровень добычи: 2010 год: 0,00 тыс. т.

Наименование месторождения: *Есене́йское (участок Южно-Есене́йское поднятие Есене́йского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есене́йскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)*

Уровень добычи: за 2010 год: 0,00 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лудошурское (участок Турнейская залежь Лудошурского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 639 тыс.т; Возможные - 159 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 23,525 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лудошурское (участок Яснополянская залежь Лудошурского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Лудошурскому месторождению (участок Турнейская залежь Лудошурского месторождения)*

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 53,407 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лудошурское (участок Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Лудошурскому месторождению (участок Турнейская залежь Лудошурского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 72,247 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ижевское (участок Девонская залежь Ижевского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 357 тыс.т; Вероятные - 183 тыс.т; Возможные - 221 тыс.т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 28,245 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ижевское (участок Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Ижевскому месторождению (участок Девонская залежь Ижевского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 24,954 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ижевское (участок Верейская залежь Северного участка Ижевского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Ижевскому месторождению (участок Девонская залежь Ижевского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 14,363 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мещеряковское (участок Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 167 тыс.т; Вероятные - 369 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 10,944 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мещеряковское (участок Верейская и Башкирская залежи)*

*Мещеряковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мещеряковскому месторождению (участок Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 20,551 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мещеряковское (участок Турнейская залежь Мещеряковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мещеряковскому месторождению (участок Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 3,452 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Бегишкинское (участок Бегишкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 133 тыс.т; Возможные - 72 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 25,373 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Гремихинское (участок Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 4652 тыс.т; Вероятные - 124 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 83,929 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Гремихинское (участок Башкирская залежь Гремихинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Гремихинскому месторождению (участок Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 530,844 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Гремихинское (участок Верейская залежь Гремихинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Гремихинскому месторождению (участок Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 101,106 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгонское (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14677 тыс.т; Вероятные - 4171 тыс.т; Возможные - 2120 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 24,589 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгонское (участок Яснополянская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 85,899 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгонское (участок Башкирская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 653,448 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгонское (участок Верейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 13,787 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгонское (участок Турнейская залежь Рудинского купола Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 11,255 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгонское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 2,244 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгонское (участок Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 23,457 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгонское (участок Башкирская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 648,989 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгонское (участок Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 39,893 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Южно-Киенгонское (участок Турнейская залежь Южно-Киенгонского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*



Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 482 тыс.т; Возможные - 104 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 15,619 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Южно-Киенгопское (участок Яснополянская залежь Южно-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Южно - Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 16,658 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Южно-Киенгопское (участок Башкирская и Серпуховская залежи Южно-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Южно - Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010год: нефть 83,669 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Южно-Киенгопское (участок Верейская залежь Южно-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Южно - Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 32,883 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Красногорское (участок Башкирская залежь Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3242 тыс.т; Вероятные - 522 тыс.т; Возможные - 720 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 88,541 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Красногорское (участок Верейская залежь Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Красногорскому месторождению (участок Башкирская залежь Красногорского месторождения)*

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 129,885 тыс. т.

Наименование месторождения: *Восточно-Красногорское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 77 тыс.т; Возможные - 387 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 10,263 тыс. т.

Наименование месторождения: *Сундурско-Нязинское (участок Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 903 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 112,411 тыс. т.

Наименование месторождения: *Сундурско-Нязинское (участок Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Сундурско-Нязинскому месторождению (участок Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения)*

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 4,124 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лозолюкско-Зуриновское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозолюкско-Зуриновского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1235 тыс.т; Вероятные - 293 тыс.т; Возможные - 544 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 год нефть 212,984 тыс. т.

Наименование месторождения: *Котовское (участок Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер*

**запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4439 тыс.т; Вероятные - 1540 тыс.т; Возможные - 345 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи: за 2010 год: нефть - 225,673 тыс. т.

Наименование месторождения: **Котовское (участок Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Котовскому месторождению (участок Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения)**

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 93,586 тыс. т.

Наименование месторождения: **Заборское (участок Яснополянская залежь Заборского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 57 тыс.т; Вероятные - 23 тыс.т; Возможные – 151 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 1,8 тыс. т.

Наименование месторождения: **Заборское (участок Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Заборскому месторождению (участок Яснополянская залежь Заборского месторождения)**

Уровень добычи: за 2010год: нефть 2,903 тыс. т.

Наименование месторождения: **Карсовайское (участок Карсовайский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4735 тыс.т; Вероятные - 3820 тыс.т; Возможные - 906 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 114,989 тыс. т.

Наименование месторождения: **Заборское (участок Окский надгоризонт нижнего карбона Заборского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Заборскому месторождению (участок Яснополянская залежь Заборского месторождения)**

Уровень добычи: за 2010 год: нефть 0,00 тыс. т.

Наименование месторождения: *Ельниковское (Участок Верейский горизонт Ельниковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Ельниковскому месторождению (участок Ельниковское месторождение)*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Красногорское (участок Визейский и Турнейский ярусы Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Красногорскому месторождению (участок Башкирская залежь Красногорского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть 1,389 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Участок Кайганско-Васюканский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Элвари Нефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С – 33 163 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Участок Венинский блок*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Венинефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 2362 тыс. т. Газ: 50829 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *не ведется*

Наименование месторождения: *Арктун-Даги (участок месторождение Арктун-Даги)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3319 тыс.т., Вероятные – 5492 тыс.т; Возможные – 10 397 тыс.т. Газ: Доказанные – 304 млн. куб. м., Вероятные – 493 млн. куб. м; Возможные – 6718 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *не ведется*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 85 тыс.т., Вероятные – 1680 тыс.т; Возможные – 4849 тыс.т. Газ: Доказанные – 8 млн. куб. м., Вероятные – 8251 млн. куб. м; Возможные – 2657 млн. куб. м. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть – 136,670 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чайво (участок месторождение Чайво)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 6126 тыс.т; Вероятные – 3078 тыс.т; Возможные – 6010 тыс.т. Газ: Доказанные – 23691 млн. куб. м; Вероятные – 1189 млн. куб. м; Возможные – 1697 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 год: нефть - 1259,675 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Верхнечонское (участок Верхнечонское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Верхнечонскнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 37736 тыс.т; Вероятные – 29265 тыс.т; Возможные – 15221 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть - 675,128 тыс.т.*

Наименование месторождения: *участок Черного моря (Западно-Черноморская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Вал Шатского»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 1341302 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Каспийская нефтяная компания»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: 3С – 13003 тыс.т. методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Северо-Кожевское (участок Кожевской)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные - 12 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Железнодорожное (участок Черемушкинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 70 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Яружское (участок Черемушкинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 23 тыс.т; Вероятные – 57 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Кустовое (участок Черемушкинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 104 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Кожевское (участок Черемушкинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 21 тыс.т, C2 – 3 032 тыс.т; Газ: ABC1 – 165 млн. куб.м, C2 – 452 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Харбижинское (участок Харбижинский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская топливная компания»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов: Нефть и конденсат: ABC1 – 3 992 тыс.т. Газ: ABC1 – 1 058 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча полезных ископаемых не производится.*

Наименование месторождения: *Арак-Далатарекское (участок Арак-Далатарекский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская топливная компания»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 721 тыс.т. Газ: АВС1 – 220 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча полезных ископаемых не производится.*

Наименование месторождения: *участок Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Приазовнефть» Темрюкско-Ахтарский участок*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С – 2 744 тыс.т; Газ: 3С - 1002 млн. куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не производится.*

Наименование месторождения: *Аглосское (участок Аглосское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 456 тыс.т. Газ: Возможные – 16 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 2,356 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Алакаевское (участок Алакаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1443 тыс.т; Вероятные – 1110 тыс.т; Возможные – 159 тыс.т. Газ: Доказанные – 79 млн. куб. м; Вероятные – 68 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 100,659 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Алексеевское (участок Алексеевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1717 тыс.т; Газ: Доказанные – 66 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 59,803 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Бариновско-Лебяжинское (участок Бариновско-Лебяжинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 9360 тыс.т; Вероятные – 1200 тыс.т; Возможные – 1393 тыс.т. Газ: Доказанные – 412 млн. куб. м; Вероятные – 73 млн. куб. м; Возможные – 64 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010г: *нефть 550,091 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Белозерско-Чубовское (участок Белозерско-Чубовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3438 тыс.т; Вероятные – 2394 тыс.т; Возможные – 566 тыс.т. Газ: Доказанные – 28 млн. куб. м; Вероятные – 120 млн. куб. м; Возможные – 16 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: *нефть 285,399 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Богатыревское (участок Богатыревское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1084 тыс.т; Вероятные – 1374 тыс.т; Возможные – 267 тыс.т. Газ: Доказанные – 40 млн. куб. м; Вероятные – 41 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: *нефть 169,153 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Боголюбовское (участок Боголюбовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 628 тыс.т; Вероятные – 699 тыс.т; Возможные – 557 тыс.т. Газ: вероятные – 59 млн. куб. м., возможные - 26 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: *нефть 44,649 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Боровское (участок Боровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2585 тыс.т; Вероятные – 4563 тыс.т; Возможные – 4793 тыс.т. Газ: вероятные – 72 млн. куб. м., возможные - 48 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: *нефть 14,421 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение



Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5029 тыс.т; Вероятные – 3923 тыс.т; Возможные – 3656 тыс.т. Газ: Доказанные – 348 млн. куб. м., вероятные – 440 млн. куб. м., возможные – 385 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 494,155 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ветлянское (участок Ветлянское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2125 тыс.т; Вероятные – 2499 тыс.т; Возможные – 923 тыс.т. Газ: Доказанные – 53 млн. куб. м; Вероятные – 31 млн. куб. м; Возможные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 195,167 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Винно-Банновское (участок Винно-Банновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1950 тыс.т; Вероятные – 1743 тыс.т; Возможные – 255 тыс.т. Газ: Доказанные – 15 млн. куб. м; Вероятные – 100 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 114,126 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Восточное (участок Восточное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 798 тыс.т; Вероятные – 94 тыс.т; Возможные – 43 тыс.т. Газ: Доказанные – 33 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 62,298 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Гайдаровское (участок Гайдаровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 31 тыс.т; Вероятные – 443 тыс.т; Возможные – 454 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 22 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 0,006 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ганинско-Янгильское (участок Ганинско-Янгильское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 140 тыс.т; Вероятные – 79 тыс.т; Возможные – 19 тыс.т. Газ: вероятные - 7 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: *нефть 7,267 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Горбатовское (участок Горбатовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1275 тыс.т; Вероятные – 164 тыс.т; Возможные – 751 тыс.т. Газ: Доказанные – 18 млн. куб. м; Вероятные – 4 млн. куб. м; Возможные – 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2010 г: *нефть 80,275 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Горбуновское (участок Горбуновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3351 тыс.т; Вероятные – 65 тыс.т; Возможные – 182 тыс.т. Газ: вероятные – 28 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: *нефть 205,801 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Городецкое (участок Городецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 227 тыс.т; вероятные – 146 тыс.т; Газ: Доказанные – 7 млн. куб. м., вероятные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: *нефть 14,477 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Гражданское (участок Гражданское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1431 тыс.т; Вероятные – 392 тыс.т. Газ: Вероятные – 15 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010г: *нефть 90,984 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Грековское (участок Грековское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 525 тыс.т; Вероятные – 109 тыс.т; Возможные – 605 тыс.т. Газ: Доказанные – 22 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м; Возможные – 32 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 42,305 тыс.т.

Наименование месторождения: *Дерюжевское (участок Дерюжевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2665 тыс.т; Вероятные – 207 тыс.т; Возможные – 396 тыс.т. Газ: вероятные – 48 млн. куб. м., возможные - 9 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 77,742 тыс.т.

Наименование месторождения: *Дмитриевское (участок Дмитриевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5063 тыс.т; Вероятные – 538 тыс.т; Возможные – 750 тыс.т. Газ: Доказанные – 232 млн. куб. м; Вероятные – 59 млн. куб. м; Возможные – 20 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 244,333 тыс.т.

Наименование месторождения: *Евгеньевское (участок Евгеньевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1195 тыс.т; Вероятные – 1196 тыс.т; Возможные – 772 тыс.т. Газ: Доказанные – 8 млн. куб. м., вероятные – 54 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 174,907 тыс.т.

Наименование месторождения: *Екатериновское (участок Екатериновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1078 тыс.т; Вероятные – 2624 тыс.т; Возможные – 602 тыс.т. Газ: вероятные – 63 млн. куб. м., возможные - 10 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 58,530 тыс.т

Наименование месторождения: *Желябовское (участок Желябовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер*

**запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 378 тыс.т; Вероятные – 86 тыс.т; Возможные – 79 тыс.т. Газ: Доказанные – 16 млн. куб. м., вероятные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 80,979 тыс.т.

Наименование месторождения: *Жигулевское (участок Жигулевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 59 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 2,371 тыс.т.

Наименование месторождения: *Жуковское (участок Жуковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 405 тыс.т; Вероятные – 1299 тыс.т. Газ: Доказанные – 13 млн. куб. м; Вероятные – 63 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 27,762 тыс.т.

Наименование месторождения: *Заборовское (участок Заборовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 595 тыс.т; Возможные – 60 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 0,776 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4920 тыс.т; Вероятные – 1497 тыс.т; Возможные – 1860 тыс.т. Газ: Доказанные – 248 млн. куб. м; Вероятные – 41 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 697,325 тыс.т.

Наименование месторождения: *Зольненское (участок Зольненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1345 тыс.т; Вероятные – 303 тыс.т; Возможные – 263 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 24,452 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ивановское (участок Ивановское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 460 тыс.т; Вероятные – 2139 тыс.т; Возможные – 250 тыс.т. Газ: вероятные – 40 млн. куб. м., возможные – 4 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 45,378 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ильменёвское (участок Ильменёвское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1027 тыс.т; Вероятные – 523 тыс.т; Возможные – 51 тыс.т. Газ: Доказанные – 20 млн. куб. м; Вероятные – 15 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 98,293 тыс.т.

Наименование месторождения: *Казанское (участок Казанское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1229 тыс.т; Вероятные – 202 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Вероятные – 27 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 65,348 тыс.т.

Наименование месторождения: *Карагайское (участок Карагайское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 43 тыс.т; Вероятные – 445 тыс.т; Возможные – 369 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 24 млн. куб. м; Возможные – 20 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 8,049 тыс.т.

Наименование месторождения: *Карлово-Сытовское (участок Карлово-Сытовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 138 тыс.т; Вероятные – 83 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 7,437 тыс.т.

Наименование месторождения: *Кинель-Черкасское (участок Кинель-Черкасское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 201 тыс.т; Вероятные – 205 тыс.т; Возможные – 150 тыс.т. Газ: Доказанные – 10 млн. куб. м; Вероятные – 16 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 7,635 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Киньзякское (участок Киньзякское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 180 тыс. т., вероятные - 49 тыс.т., возможные - 23 тыс. т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 39,906 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Киргизовское (участок Киргизовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 1716 тыс.т. Газ: возможные - 31 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *Добыча УВС в 2010 г. не велась.*

Наименование месторождения: *Киселёвское (участок Киселёвское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 58 тыс.т; Вероятные – 403 тыс.т; Газ: вероятные - 14 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 8,530 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Козловское (участок Козловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1226 тыс.т; Вероятные – 847 тыс.т; Возможные – 427 тыс.т. Газ: Доказанные – 12 млн. куб. м; Вероятные – 52 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 110,168 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Колыванское (участок Колыванское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 548 тыс.т; Возможные – 238 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть 44,431 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Красногородецкое (участок Красногородецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 778 тыс.т; Вероятные – 702 тыс.т; Возможные – 297 тыс.т. Газ: Вероятные – 9 млн. куб. м., возможные - 2 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть 68,183 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Красноярское (участок Красноярское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1143 тыс.т; Вероятные – 524 тыс.т; Возможные – 1206 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 72 млн. куб. м; Возможные – 88 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть 59,404 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Криволукское (участок Криволукское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 703 тыс.т; Вероятные – 582 тыс.т; Возможные – 352 тыс.т. Газ: Доказанные – 195 млн. куб. м; Вероятные – 200 млн. куб. м; Возможные – 106 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть 16,024 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кротковско-Алешкинское (участок Кротковско-Алешкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 457 тыс.т; Вероятные – 148 тыс.т; Возможные – 793 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть 22,962 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кудиновское (участок Кудиновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1424 тыс.т; Газ: Доказанные – 67 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 131,130 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кулешовское (участок Кулешовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 11347 тыс.т; Вероятные – 2015 тыс.т; Возможные – 1000 тыс.т. Газ: Доказанные – 437 млн. куб. м; Вероятные – 21 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 552,740 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Курско-Кулагинское (участок Курско-Кулагинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 67 тыс.т; Вероятные – 201 тыс.т; Возможные – 241 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 12,243 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Лагодское (участок Лагодское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 142 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 29,956 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Лоховское (участок Лоховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 74 тыс.т; Возможные – 173 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 21,860 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Малышевское (участок Малышевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*



Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 462 тыс.т; Вероятные – 3164 тыс.т; Возможные – 563 тыс.т. Газ: Доказанные – 43 млн. куб. м; Вероятные – 118 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 44,127 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: Нефть: вероятные - 162 тыс.т., возможные - 73 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 0,036 тыс.т.

Наименование месторождения: **Михайловско-Коханское (участок Михайловско-Коханское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 6803 тыс.т; Вероятные – 2938 тыс.т; Возможные – 2041 тыс.т. Газ: Доказанные – 934 млн. куб. м; Вероятные – 79 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 208,707 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 14433 тыс.т; Вероятные – 1021 тыс.т; Возможные – 10512 тыс.т. Газ: Доказанные – 761 млн. куб. м; Вероятные – 245 млн. куб. м; Возможные – 761 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 413,905 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1552 тыс.т; Вероятные – 5056 тыс.т; Возможные – 1547 тыс.т. Газ: Доказанные – 188 млн. куб. м; Вероятные – 713 млн. куб. м; Возможные – 209 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 61,612 тыс.т.

Наименование месторождения: **Никольско-Спиридоновское (участок Никольско-Спиридоновское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 456 тыс.т; Вероятные – 423 тыс.т; Возможные – 709 тыс.т. Газ: Доказанные – 67 млн. куб. м; Вероятные – 145 млн. куб. м; Возможные – 57 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*  
Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 64,490 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 375 тыс.т; Возможные – 1287 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 15,324 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: ABC 1 – 16 тыс. т., Газ: ABC 1 – 1 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 0,667 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3360 тыс.т; Вероятные – 99 тыс.т; Возможные – 1630 тыс.т. Газ: Доказанные – 153 млн. куб. м; Вероятные – 2 млн. куб. м; Возможные – 53 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 138,746 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2045 тыс.т; Вероятные – 904 тыс.т; Возможные – 675 тыс.т. Газ: Доказанные – 58 млн. куб. м; Вероятные – 464 млн. куб. м; Возможные – 153 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 93,864 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Обоинское (участок Обоинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер*

**запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 372 тыс.т; Вероятные – 550 тыс.т; Газ: Вероятные – 23 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010г: нефть 31,375 тыс.т.

Наименование месторождения: *Озеркинское (участок Озеркинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 530 тыс.т; Вероятные – 1109 тыс.т; Возможные – 36 тыс.т. Газ: Вероятные - 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 91,661 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ольховское (участок Ольховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 18 тыс.т; Вероятные – 206 тыс.т; Газ: Вероятные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 7,568 тыс.т.

Наименование месторождения: *Орлянокское (участок Орлянокское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 316 тыс.т; Вероятные – 1288 тыс.т; Возможные – 86 тыс.т. Газ: Вероятные - 16 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 22,181 тыс.т.

Наименование месторождения: *Островское (участок Островское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 38 тыс.т; Возможные – 161 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м., возможные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 5,242 тыс.т.

Наименование месторождения: *Подгорненское (участок Подгорненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1901 тыс.т; Вероятные – 3223 тыс.т;*

**Возможные – 81 тыс.т. Газ: Доказанные – 134 млн. куб. м; Вероятные – 277 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи: за 2010 г: нефть 84,050 тыс.т.

Наименование месторождения: *Подъем-Михайловское (участок Подъем-Михайловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 517 тыс.т; Вероятные – 175 тыс.т; Возможные – 46 тыс.т. Газ: Доказанные – 17 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 43,691 тыс.т.

Наименование месторождения: *Покровское (участок Покровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 415 тыс.т; Вероятные – 1295 тыс.т. Газ: Вероятные - 108 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 148,391 тыс.т.

Наименование месторождения: *Половецкое (участок Половецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 730 тыс.т; Вероятные – 207 тыс.т; Возможные – 149 тыс.т. Газ: Доказанные – 19 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн. куб. м; Возможные – 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 69,971 тыс.т.

Наименование месторождения: *Путиловское (участок Путиловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 60 тыс.т; Вероятные – 21 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 15,796 тыс.т.

Наименование месторождения: *Радаевское (участок Радаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5135 тыс.т; Вероятные – 1755 тыс.т; Возможные – 961 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 181,937 тыс.т.

Наименование месторождения: *Рассветское (участок Рассветское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 213 тыс.т; Вероятные – 369 тыс.т; Возможные – 90 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: *нефть 23,459 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Репьевское (участок Репьевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 556 тыс.т; Вероятные – 127 тыс.т; Возможные – 15 тыс.т. Газ: Доказанные – 25 млн. куб. м; Вероятные – 35 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: *нефть 10,845 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Саврухинское (участок Саврухинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 201 тыс.т; Вероятные – 403 тыс.т; Возможные – 254 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: *нефть 24,347 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Садовое (участок Садовое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 270 тыс.т; Вероятные – 713 тыс.т; Возможные – 241 тыс.т. Газ: Вероятные - 19 млн. куб. м., возможные - 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: *нефть 58,351 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Сарбайско-Мочалеевское (участок Сарбайско-Мочалеевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 668 тыс.т; Вероятные – 290 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: *нефть 28,602 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2776 тыс.т Газ: Вероятные – 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 331,778 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 391 тыс.т Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 0,143 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Семеновское (участок Семеновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 743 тыс.т; Вероятные – 805 тыс.т; Возможные – 147 тыс.т. Газ: Доказанные – 37 млн. куб. м; Вероятные – 54 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 96,371 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Серноводское (участок Серноводское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 255 тыс.т; Вероятные – 729 тыс.т; Возможные – 82 тыс.т. Газ: Вероятные – 16 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 34,940 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Сидоровское (участок Сидоровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 71 тыс.т; Вероятные – 112 тыс.т; Возможные – 368 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 8,403 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Славкинское (участок Славкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4363 тыс.т; Вероятные – 2447 тыс.т; Возможные – 1418 тыс.т. Газ: Вероятные - 401 млн. куб. м., возможные - 94 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 199,394 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1048 тыс.т; Вероятные – 946 тыс.т; Возможные – 283 тыс.т. Газ: Вероятные – 36 млн. куб. м., возможные - 4 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 74,481 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1480 тыс.т Газ: Доказанные – 16 млн. куб. м., вероятные – 46 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 335,453 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2515 тыс.т; Вероятные – 1068 тыс.т; Возможные – 821 тыс.т. Газ: Доказанные – 74 млн. куб. м; Вероятные – 24 млн. куб. м; Возможные – 18 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 82,318 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 175 тыс.т; Вероятные – 1174 тыс.т; Возможные – 171 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 88 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 19,084 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер**

**запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 7918 тыс.т; Вероятные – 1334 тыс.т; Возможные – 477 тыс.т. Газ: Вероятные – 97 млн. куб. м., возможные - 6 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 162,628 тыс.т.

Наименование месторождения: *Софинско-Дзержинское (участок Софинско-Дзержинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1515 тыс.т; Вероятные – 1877 тыс.т; Возможные – 548 тыс.т. Газ: Доказанные – 11 млн. куб. м; Вероятные – 86 млн. куб. м; Возможные – 18 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 77,499 тыс.т.

Наименование месторождения: *Стрельненское (участок Стрельненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 34 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 3,269 тыс.т.

Наименование месторождения: *Субботинское (участок Субботинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 619 тыс.т; Вероятные – 81 тыс.т; Возможные – 198 тыс.т. Газ: Доказанные – 20 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 140,527 тыс.т.

Наименование месторождения: *Сургутское (участок Сургутское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 612 тыс.т; Вероятные – 1 014 тыс.т; Возможные – 311 тыс.т. Газ: Вероятные – 40 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 38,591 тыс.т.

Наименование месторождения: *Сызранское (участок Сызранское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 96 тыс.т; Вероятные – 86 тыс.т;**



**Возможные – 130 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи: за 2010 г: нефть 0,707 тыс.т.

Наименование месторождения: *Тверское (участок Тверское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1948 тыс.т; Вероятные – 855 тыс.т; Возможные – 305 тыс.т. Газ: Доказанные – 171 млн. куб. м; Вероятные – 25 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 98,065 тыс.т.

Наименование месторождения: *Уваровское (участок Уваровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2931тыс.т; Вероятные – 1360 тыс.т; Возможные – 307 тыс.т. Газ: Доказанные – 63 млн. куб. м; Вероятные – 21 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010г: нефть 166,795 тыс.т.

Наименование месторождения: *Утевское (участок Утевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1050 тыс.т; Вероятные – 2984 тыс.т; Возможные – 542 тыс.т. Газ: Доказанные – 55 млн. куб. м; Вероятные – 169 млн. куб. м; Возможные – 30 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 104,706 тыс.т.

Наименование месторождения: *Хилковское (участок Хилковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 835 тыс.т; Вероятные – 1355 тыс.т; Возможные – 717 тыс.т. Газ: Доказанные – 34 млн. куб. м; Вероятные – 60 млн. куб. м; Возможные – 32 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 49,564 тыс.т.

Наименование месторождения: *Хомяковское (участок Хомяковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 1,617 тыс.т.

Наименование месторождения: *Чеховское (участок Чеховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 83 тыс.т; Вероятные – 21 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 5,817 тыс.т*

Наименование месторождения: *Чулпанское (участок Чулпанское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: ABC 1 – 13 тыс. т; Газ растворенный: ABC 1 – 1 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча полезных ископаемых в 2010 г. на участке не велась.*

Наименование месторождения: *Шпильское (участок Шпильское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 68 тыс.т; Газ: ABC 1 – 1 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 0,029 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Шумолгинское (участок Шумолгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 975 тыс.т; Вероятные – 290 тыс.т; Возможные – 152 тыс.т. Газ: Вероятные -12 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 39,565 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Юдинское (участок Юдинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 55 тыс.т. Вероятные – 78 тыс.т. Газ: Вероятные – 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 13,955 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 170 тыс. т., вероятные - 98 тыс. т., возможные - 145 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *Добыча полезных ископаемых в 2010 г. на участке не велась*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5067 тыс.т; Вероятные – 6880 тыс.т; Возможные – 769 тыс.т. Газ: Доказанные – 120 млн. куб. м; Вероятные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 310,540 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 240 тыс.т; Вероятные – 1056 тыс.т; Возможные – 306 тыс.т. Газ: Вероятные – 23 млн. куб. м; Возможные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 61,210 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Яблоневское (участок Яблоневское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 757 тыс.т; Вероятные – 209 тыс.т.; Возможные – 2865 тыс.т. Газ: Доказанные – 16 млн. куб. м; Вероятные – 14 тыс.т.; Возможные – 97 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 40,803 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Яблоневый овраг (участок месторождение Яблоневый овраг)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 571 тыс.т; Вероятные – 158 тыс.т; Возможные – 213 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 3,860 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Якушкинское (участок Якушкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5056 тыс.т; Вероятные – 958 тыс.т; Возможные – 938 тыс.т. Газ: Вероятные – 68 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 104,242 тыс.т.

Наименование месторождения: **Ясенево-Гараевское (участок Ясенево-Гараевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 454 тыс.т; Вероятные – 94 тыс.т; Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 49,661 тыс.т.

Наименование месторождения: **Байкальское (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть: ABC 1 – 15 тыс.т; C2 – 104 тыс. т; Газ: ABC 1 – 1 млн. куб.м; C2 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: В 2010 г. добыча УВС не велась

Наименование месторождения: **Коренное (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 11 тыс. т., вероятные - 74 тыс.т., возможные - 9 тыс. т. Газ: Вероятные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: в 2010 г. добыча УВС не велась

Наименование месторождения: **Казачье (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть: ABC 1 – 35 тыс. т., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: В 2010 г. добыча УВС не велась.

Наименование месторождения: **Бирюковское (Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 256 тыс.т; Вероятные – 97 тыс.т; Возможные – 433 тыс.т. Газ: Доказанные – 23 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 39 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи: за 2010 г: нефть 44,924 тыс.т.

Наименование месторождения: **Голубевское (Голубевская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 261 тыс.т; Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 60,646 тыс.т.

Наименование месторождения: **Гришаевское (Гришаевская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 25 тыс.т; Вероятные – 278 тыс.т; Возможные – 40 тыс.т. Газ: Вероятные – 5 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть - 3,172 тыс.т.

Наименование месторождения: **Ищанское (Ищанская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 88 тыс.т., возможные - 19 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть – 0,140 тыс.т.

Наименование месторождения: **Кельвейское (Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 13 тыс.т; Вероятные – 92 тыс.т; Возможные – 100 тыс.т. Газ: Вероятные – 6 млн. куб. м., возможные - 6 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть 0,723 тыс.т.

Наименование месторождения: **Колпинское (Колпинская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 324 тыс.т; Возможные – 48 тыс.т. Газ:**

**Вероятные – 4 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть - 1,690 тыс.т.

Наименование месторождения: **Кордонное (Кордонная площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть – 0,533 тыс.т.

Наименование месторождения: **Куцебовское (Куцебовская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 275 тыс.т, C2 – 3 тыс.т; Газ: ABC1 - 1233 млн. куб.м, C2 – 10 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2010 г: **нет**

Наименование месторождения: **Любимовское (Любимовская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: нет. Газ: нет**

Уровень добычи: за 2010 г: нефть – 0,012 тыс.т.

Наименование месторождения: **Многопольское (участок Многопольский лицензионный участок, включающий Многопольское месторождение УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть: ABC 1 – 210 тыс.т., Газ: ABC 1 – 14 млн. куб. м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Песчанодольское (участок Песчанодольская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 34 тыс. т., возможные - 164 тыс. т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м., возможные - 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2010 г: **9,460 тыс.т.**

Наименование месторождения: *Петрухновское (Петрухновская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 480 тыс. т., вероятные - 578 тыс.т. Газ: Вероятные - 29 млн. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 75,502 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Пиненковское (Пиненковская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 2049 тыс. т., вероятные - 1153 тыс.т., возможные - 218 тыс. т. Газ: Доказанные – 77 млн. куб. м., вероятные – 82 млн. куб. м., возможные - 10 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 115,388 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Поплавское (Поплавская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 8 тыс. т., вероятные - 73 тыс.т., возможные - 89 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м., возможные - 2 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 1,837 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Речное (Речная площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 21 тыс.т; Вероятные – 58 тыс.т; Возможные – 45 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн.куб.м, Вероятные – 3 млн.куб.м, Возможные – 2 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть - 6,596 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Участок Рудниковский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер ресурсов: Нефть: СЗ – 744 тыс. т. Газ: СЗ – 3 млн. куб.м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча УВС в 2010 г. не велась.*

Наименование месторождения: *Северо-Флеровское (участок Северо-Флеровская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: ABC 1 – 131 тыс.т., Газ: ABC 1 – 72 млн. куб. м, C2 – 41 тыс.т; Газ: ABC1 – 214 млн.куб.м, C2 – 2 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нет*

Наименование месторождения: *Селитьбенское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 268 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Пичерское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 178 тыс.т; Вероятные – 105 тыс.т; Возможные – 124 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 0,814 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Раковское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 41 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2010 г: нефть 8,914 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Игонькинское (участок Микушкинский лицензионный участок, включающий открытое Игонькинское месторождение УВС)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 67 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*



Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 289 тыс.т; Газ: Доказанные – 6 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи: **В 2010 г. нефть – 48,341 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Участок Пригодинский**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1 683 тыс. т; методика подсчета запасов: вероятностным методом**

Уровень добычи: **В 2010 г. добыча не велась**

Наименование месторождения: **Карабикуловское (участок Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть: ABC 1 –127 тыс. т., Газ: ABC 1 – 2 млн. куб.м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2010 г. добыча не велась**

Наименование месторождения: **Бузеровское (участок Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть: ABC 1 –96тыс. т., Газ: ABC 1 –1 млн. куб.м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2010 г. добыча не велась**

Наименование месторождения: **Ялтаусское (участок Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 23 тыс. т., вероятные - 174 тыс.т., возможные - 314 тыс. т. Газ: Вероятные - 3 млн. куб. м., возможные - 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **В 2010 г. добыча не велась**

Наименование месторождения: **Самсоновское (участок Фермерский лицензионный участок, включающий открытое Самсоновское месторождение УВС)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер**

**запасов месторождения: Нефть: доказанные - 22 тыс. т., вероятные - 42 тыс.т., возможные - 20 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **В 2010 г. добыча нефти 0,446 тыс.т.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 303 тыс.т; Вероятные – 591 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2010 г.: нефть 82,537 тыс.т.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: ABC 1 – 107 тыс. т., C2 – 751 тыс.т; Газ: ABC 1 – 2 млн. куб.м., C2 – 13 млн. куб.м; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2010 г. добыча не велась**

Наименование месторождения: **Горьковское (участок Ташлинский лицензионный участок, включающий открытое Горьковское месторождение УВС)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 75 тыс.т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2010 г. добыча не велась.**

Наименование месторождения: **Шиханское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 1085 тыс. т. C2 – 105 тыс.т; Газ: ABC 1 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.**

Уровень добычи: **В 2010 г. добыча не велась**

Наименование месторождения: **Северо-Шиханское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 43 тыс. т. C2 – 62 тыс.т. методика подсчета запасов:**

*классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Рюминское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 38 тыс. т. С2 – 46 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Северо-Рюминское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 199 тыс. т. С2 – 560 тыс.т; Газ: АВС 1 – 2 млн. куб.м. С2 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Супоневское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 127 тыс. т. С2 – 362 тыс.т; Газ: АВС 1 – 1 млн. куб.м. С2 – 3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Зубовское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 398 тыс. т. С2 – 158 тыс.т; Газ: АВС 1 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Новобезводовское (Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 29 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Западно-Широкинское (Западно-Широкинский участок недр)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 234 тыс. т. Газ: АВС 1 – 17 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Зимарное (Зимарный участок недр)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 44 тыс. т. Газ: АВС 1 – 3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Гнездинское (Гнездинский участок недр)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 73 тыс. т., С2 - 66 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *В 2010 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Участок недр: Западно-Чонский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Восток-Энерджи»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 32 781 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом*

Уровень добычи: *Добыча не производится.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Верхнеичерский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Восток-Энерджи»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 185 482 тыс.т., Газ – 64 193 млн. куб. м. методика подсчета: вероятностным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Гудаутский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «РН-Шельф Абхазии»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 65316 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Притеречный*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Извлекаемые ресурсы: Нефть: 3С - 2626 тыс.т. Методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Астрахановское море - Некрасовский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 42153тыс.т; Газ: 99517 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Канадский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1000 тыс. т; Д1л – 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Масловский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 3428 тыс. т; Д1л – 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Раменский*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

**Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1600 тыс. т; Д1л - 1000 тыс. т.**

**Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **Добыча не ведется.**

Наименование месторождения: **Участок недр: Чагринский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

**Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1470 тыс. т; Д1л - 1000 тыс. т.**

**Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **Добыча не ведется.**

Наименование месторождения: **Можаровское (участок Можаровский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер**

**запасов месторождения: Нефть и конденсат: С1 - 378 тыс. т, С2 - 155 тыс. т. Методика подсчета**

**запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **За 2010 год: Добыча не велась.**

Наименование месторождения: **Шарлыкское (участок Можаровский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер**

**запасов месторождения: Нефть и конденсат: С1 - 196 тыс. т, С2 - 79 тыс. т. Методика подсчета**

**запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **За 2010 год: Добыча не велась.**

Наименование месторождения: **Поплавское (участок Можаровский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер**

**запасов месторождения: Нефть и конденсат: С1 - 212 тыс. т., Газ: С1 - 14 млн. куб. м. методика**

**подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **За 2010 год: Добыча не велась.**

Наименование месторождения: **Карабулак-Ачалукское (участок Карабулак-Ачалукское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Ингушнефтегазпром»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер**

**запасов месторождения: Нефть: АВС 1 - 445 тыс. т. Газ: АВС 1 - 307 млн. куб. м. методика подсчета**

**запасов: классификация РФ, объемным методом.**

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть 6,264 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Малгобек-Вознесенское (участок Малгобек-Вознесенское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Ингушнефтегазпром»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 3884 тыс. т. Газ: АВС 1 – 1154 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть 12,714 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Заманкульское (участок Заманкульское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Ингушнефтегазпром»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 26 тыс. т. Газ: АВС 1 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2010 г.: нефть 0,463 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северо-Гуляевское (участок Южно-Русский )*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 1096 тыс. т. С2 – 11837 тыс.т; Газ: АВС 1 – 10421 млн. куб.м. С2 – 41634 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *участок Восточно-Приновоземельский - 1*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: 5333 млн. т нефтяного эквивалента. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *участок Восточно-Приновоземельский - 2*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: 3927 млн. т нефтяного эквивалента. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *участок Восточно-Приновоземельский - 3*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер общих перспективных ресурсов: 5962 млн. т нефтяного эквивалента. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.**

Уровень добычи: **Добыча не ведется.**

Наименование месторождения: **участок Южно-Черноморский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер общих перспективных ресурсов: 296 млн. т нефтяного эквивалента. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.**

Уровень добычи: **Добыча не ведется.**

Наименование месторождения: **участок Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: С1 - 1270 тыс. т. С2 - 146 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.**

Уровень добычи: **нет**

Наименование месторождения: **Северо-Ачалукский участок**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Извлекаемые перспективные ресурсы: Нефть: С3 - 2688 тыс. т; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Красногорский участок**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Извлекаемые перспективные ресурсы: С3 - 1217 тыс. т; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Наименование месторождения: **Назрано-Яндырский участок**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:



**Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть - 2200 тыс .т; Методика подсчета запасов: вероятностным методом**

Уровень добычи: **добыча не ведется**

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Южно - Баганское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01758 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Баганского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Восточно - Баганское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01759 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **30.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Баганского месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины в пределах поля запасов категории С2 в карбонатных отложениях P1as; не позже 2011 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи и НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Баганское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01753 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородного сырья Баганского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо - Баганское месторождение*

Номер лицензии: *СЫК 01754 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: *31.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *доразведка и добыча углеводородного сырья Северо - Баганского нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Южно - Вейкское месторождение*

Номер лицензии: *СЫК 01751 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: *30.09.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Вейкского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины; не позже 2010 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи, НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Восточно - Вейкское месторождение*

Номер лицензии: *СЫК 01757 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: *30.09.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Вейкского нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Вейкошорское месторождение*

Номер лицензии: *СЫК 01752 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: *31.05.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *доразведка и добыча углеводородного сырья Вейкошорского нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Усино - Кушишорское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01760 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Усино - Кушишорского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **провести сейсморазведочные работы 3Д не позднее второго квартала 2009 г.; закончить строительством разведочную скважину не позднее 2 квартала 2010 г.; произвести подсчет и утверждение подсчета запасов не позднее декабря 2010 г.; не позднее 6 месяцев с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать проект пробной эксплуатации или опытно - промышленной разработки месторождения.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Среднемакарихинское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01750 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Верхнемакарихинское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01756 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **30.09.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Верхнемакарихинского месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **не позднее 1 квартала 2009 г. провести сейсморазведочные работы 3D; не позднее декабря 2012 г. закончить строительством разведочную скв.; не позднее декабря 2013 г. представить отчет с подсчетом запасов; не позднее 6 месяцев с даты утверждения запасов представить проект пробной эксплуатации или опытно - промышленной разработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Салюкинское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01749 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородного сырья Салюкинского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Сандивейское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01755 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Черпаюское месторождение**

Номер лицензии: **НРМ 00646 НР**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **01.04.2051**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Черпаюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Нядейюское месторождение**

Номер лицензии: **НРМ 00643 НР**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2046**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Хасырейское месторождение*

Номер лицензии: **НРМ 00642 НР**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2046**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Воргамусюрский участок*

Номер лицензии: **СЫК 01761 НР**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **30.06.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воргамусюрского участка на территории Республики Коми*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *не позднее 31.12.2010 года выполнить работы по уточнению геологического строения площади по результатам бурения поисковых скважин; не позднее 31.12.2011 года выполнить работы по забуриванию бокового ствола из скважины № 1п - Воргамусюр с целью вскрытия верхнедевонских отложений; не позднее 31.12.2012 года завершить строительством две поисково-оценочные скважины на каменноугольные отложения; не позднее 31.12.2012 года представить в федеральный и территориальный фонды геологической информации отчет о результатах проведения поисковых работ и на государственную экспертизу отчет с подсчетом запасов углеводородного сырья; не позднее 31.12.2013 года завершить строительство поисковой скважины на нижнедевонско-силурийские отложения; в течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Осовейский участок*

Номер лицензии: **НРМ 00638 НЭ**

Дата выдачи: **13.09.2006**

Дата окончания действия: **25.08.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до 2010 года закончить строительством одну разведочную скважину; до 2011 года закончить строительством две разведочные скважины; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической*

*документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Нижележащие горизонты Салюкинского нефтяного месторождения*

Номер лицензии: **СЫК 02168 НП**

Дата выдачи: **11.08.2009**

Дата окончания действия: **30.06.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение нижележащих горизонтов Салюкинского месторождения с целью поисков и оценки новых залежей углеводородного сырья Салюкинского месторождения на территории Республики Коми*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «программу поисково-оценочных работ на нижележащие горизонты Салюкинского месторождения»; не позднее 2010 года приступить к бурению первой поисковой скважины и до конца 2012 года закончить строительством не менее 1 поисковой скважины; в случае открытия новых залежей месторождения произвести оперативный подсчет запасов углеводородов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания скважины представить его на государственную экспертизу запасов; в течение 5 лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой...»; не позднее 01.06.2014 г. представить в фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково – оценочных работ, с подсчетом запасов (в случае открытия месторождения)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Лабганский участок*

Номер лицензии: **НРМ 14808 НР**

Дата выдачи: **03.12.2009**

Дата окончания действия: **16.11.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лабганского участка*

Основание выдачи лицензии: *статья 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Лабганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 55 кв. км; в течение четырех лет с даты государственной регистрации закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Лабганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Лабганское месторождение имени В. Шмергельского в первую стадию разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Каурунанинская структура*

Номер лицензии: *ЮСХ 00818 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Каурунанинской структуре*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Каурунанинская площадь (западная часть)*

Номер лицензии: *ЮСХ 00762 НР*

Дата выдачи: *21.07.2006*

Дата окончания действия: *01.07.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья на Каурунанинской площади (западная часть)*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и приказа территориального агентства по недропользованию по Сахалинской области №23-п от 18.05.2006г.*

Основные положения лицензии: *в 2010г. выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д на всей площади участка; в 2011 году закончить строительством не менее двух поисковых скважин; до 2010 года (в случае открытия месторождения) пробурить не менее двух разведочных скважин; в течение одного года с даты открытия месторождения представить отчет на государственную экспертизу запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к соответствующей 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Восточно-Оссойская структура*

Номер лицензии: *ЮСХ 00843 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Оссойской структуре*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Восточно-Кайганское месторождение**

Номер лицензии: **ЮСХ 00847 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Кайганском месторождении**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Кыдылань**

Номер лицензии: **ЮСХ 00846 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Кыдылань**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Колендо**

Номер лицензии: **ЮСХ 00828 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.03.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Волчинка**

Номер лицензии: **ЮСХ 00836 НЭ**



Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.03.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Усть-Томи**

Номер лицензии: **ЮСХ 00824 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Крапивненское**

Номер лицензии: **ЮСХ 00833 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча газа нефтегазоконденсатного месторождения Крапивненское**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Астрахановское**

Номер лицензии: **ЮСХ 00839 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Узловое*

Номер лицензии: *ЮСХ 00837 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Одопту*

Номер лицензии: *ЮСХ 00829 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.01.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти нефтяного месторождения Одопту*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Паромай*

Номер лицензии: *ЮСХ 00834 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.01.2013*

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

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение им.Р.С. Мирзоева**

Номер лицензии: **ЮСХ 00820 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения им. Р.С. Мирзоева**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Уйглекуты**

Номер лицензии: **ЮСХ 00826 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Набиль**

Номер лицензии: **ЮСХ 00817 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Катангли*

Номер лицензии: *ЮСХ 00825 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти нефтяного месторождения Катангли*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Нижнее Даги*

Номер лицензии: *ЮСХ 00822 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижние Даги*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Усть-Эвай*

Номер лицензии: *ЮСХ 00819 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Малое Сабо**

Номер лицензии: **ЮСХ 00841 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.03.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа нефтегазоконденсатного месторождения Малое Сабо**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Мухто**

Номер лицензии: **ЮСХ 00827 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Западное Сабо**

Номер лицензии: **ЮСХ 00838 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Эхаби*

Номер лицензии: *ЮСХ 00848 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Сабо (с участком Южное Эрри)*

Номер лицензии: *ЮСХ 00840 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Нельма*

Номер лицензии: *ЮСХ 00831 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа газонефтяного месторождения Нельма*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Гиляко-Абунан*

Номер лицензии: *ЮСХ 00832 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.01.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Северная Оха*

Номер лицензии: *ЮСХ 00842 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.01.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Северная Оха*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *на добычу нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащение замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Монги*

Номер лицензии: *ЮСХ 00821 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги*

Основание выдачи лицензии: *: пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Тунгор*

Номер лицензии: *ЮСХ 00830 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

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

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Восточное Даги*

Номер лицензии: *ЮСХ 00823 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Шхунное*

Номер лицензии: *ЮСХ 835 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2023*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Центральная Оха*



Номер лицензии: **ЮСХ 00845 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Восточное Эхаби**

Номер лицензии: **ЮСХ 00844 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Одопту-море (Северный купол)**

Номер лицензии: **ШОМ 13839 НЭ**

Дата выдачи: **17.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Северо-Колендинская площадь (включая месторождение Северное Колендо)**

Номер лицензии: **ЮСХ 01091**

Дата выдачи: **14.12.2009**

Дата окончания действия: **01.01.2035**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Колендинской площади (включая месторождение Северное Колендо)**

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до 01.01.2011 г. разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на месторождении Северное Колендо»; до 01.01.2012 г. разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение одного года с даты утверждения в установленном порядке технологических проектных документов ввести месторождение Северное Колендо в первую стадию разработки; до 01.01.2012 г. приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 60 поз.км сеймопрофилей; до 01.01.2013 г. приступить к бурению первой разведочной скважины и в течение 2-х лет закончить строительством не менее 2-х разведочных скважин; до 01.01.2015 г. обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на месторождении Северное Колендо»; до 01.01.2016 г. на основе анализа результатов разведочных работ и разработки месторождения провести пересчет запасов УВ и представить на государственную экспертизу; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов УВ разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический документ новой стадии разработки месторождения.*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Лебединский участок*

Номер лицензии: *ШОМ 14145 НП*

Дата выдачи: *04.07.2007*

Дата окончания действия: *12.05.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Лебединский*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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; 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Северо-Комсомольское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01891 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *16.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородного сырья, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Комсомольского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Комсомольское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01889 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *18.04.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча нефти, газа и конденсата (поиск, разведка и добыча) на Комсомольском нефтегазоконденсатном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Усть-Харампурское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01883 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *16.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородного сырья из пластов группы БП, разведка с последующей разработкой залежей углеводородов Усть-Харампурского месторождения; добыча пресных подземных вод для поддержания пластового давления*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Верхне-Пурнейское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01895 НЭ*

Дата выдачи: *09.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов АП, БП; разведка с последующей разработкой залежей нижнемеловых и юрских отложений Верхне-Пурнейского НГК месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Фестивальное месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01886 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *06.06.2044*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородного сырья, геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Фестивального месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Ново-Пурнейское месторождение**

Номер лицензии: **СЛХ 01882 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **24.03.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Ново-Пурнейского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Барсуковское месторождение**

Номер лицензии: **СЛХ 01890 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **24.03.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК19-20, ПК17-2ПК18, АС10, АС11, БС2, БС4, БС7, 1-ЗБС8, ОБС10, 1БС10, 2БС10, 1БС11, 2БС11, БС12, БС13, БС14 Барсуковского НГКМ**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Тарасовское месторождение**

Номер лицензии: **СЛХ 01892 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **24.03.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК1, БП1, БП6, БП7, ОБП8, БП8, БП9, БП10-11, БП14 Тарасовского нефтегазоконденсатного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2010г. в пределах геологического отвода закончить строительством 1 разведочную скважину; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; в 2011 году представить на государственную экспертизу технологическую схему разработки месторождения**

**Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Харампурское месторождение (северная и южная залежи)*

Номер лицензии: *СЛХ 01884 НЭ*

Дата выдачи: *26.11.2003*

Дата окончания действия: *06.06.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка Харампурского нефтегазоконденсатного месторождения (северной и южной залежи)*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Западно-Пурнейское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01888 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БП; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Западно-ПурнейскогоНГК месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Губкинское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01885 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *16.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородного сырья (кроме пластов ПК1); геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей углеводородного сырья Губкинского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо-Тарасовское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01894 НЭ*

Дата выдачи: *09.11.2006*

Дата окончания действия: *20.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка нефтяных залежей пластов 2БП8, 1БП9,1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; пластов БП10 Северо-Айваседопуровского*

**месторождения**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Кынско-Часельский участок*

Номер лицензии: *СЛХ 01887 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *18.07.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в пределах геологического отвода завершить строительством не менее 4-х скважин, в т.ч. 2008г. – 1скв, 2012г. – 1скв, 2013г. – 2скв; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2015 года до решения вопроса по использованию природного газа.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Восточно-Сургутский (южная часть) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02026НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Восточно-Сургутского (южная часть) лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Восточно-Правдинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02046 НЭ*

Дата выдачи: *21.11.2006*

Дата окончания действия: *17.03.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Ефремовский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02040 НЭ**

Дата выдачи: **20.11.2006**

Дата окончания действия: **14.04.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Ефремовского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Западно-Угутский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02025 НЭ**

Дата выдачи: **17.11.2006**

Дата окончания действия: **24.04.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Киньяминский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02035 НЭ**

Дата выдачи: **20.11.2006**

Дата окончания действия: **23.03.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Киньяминского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Кудринский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02031 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2037*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Майский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02030 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *14.03.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Малобалыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02033 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *14.03.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Малобалыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Мамонтовский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02038НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *24.04.2039*



Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Омбинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02041 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Петелинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02044 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *27.02.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Правдинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02023 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Приобский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02034 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *20.07.2044*

Вид лицензии и целевое назначение: *поиск и добыча нефти и газа в пределах Приобского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Приразломный участок*

Номер лицензии: *ХМН 02036 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *06.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Приразломного лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Салымский (Лемпинская площадь) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02047 НЭ*

Дата выдачи: *21.11.2006*

Дата окончания действия: *25.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Салымский (пласт ЮС-0) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02042 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *29.03.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо-Салымский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02045 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Солкинский (южная часть) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02028 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.11.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Солкинского (южной части) лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Среднебалыкский (основная часть) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02039НЭ*

Дата выдачи: **20.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Среднебалькского (основной части) лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Среднеугутский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02037 НЭ**

Дата выдачи: **20.11.2006**

Дата окончания действия: **16.08.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Среднеугутского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Тепловский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02032 НЭ**

Дата выдачи: **17.11.2006**

Дата окончания действия: **14.02.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Тепловского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Угутский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02027 НЭ**

Дата выдачи: **17.11.2006**

Дата окончания действия: **23.03.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О**

*недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Усть-Балыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02048 НЭ*

Дата выдачи: *21.11.2006*

Дата окончания действия: *21.06.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Фаинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02043 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *06.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Фаинского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Южно-Балыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02024 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *10.02.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Южно-Сургутский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02029 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *13.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Салымский (Лемпинская площадь) участок*

Номер лицензии: *ХМН 14126 НП*

Дата выдачи: *20.06.2007*

Дата окончания действия: *30.05.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *для геологического изучения нижележащих горизонтов Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ ЗД в объеме 214км<sup>2</sup>; в 2010-2011гг добуриТЬ (углубить существующие скважины) пять поисковых скважин; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Средне-Балыкский (южная часть) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02137 НЭ*

Дата выдачи: *31.08.2007*

Дата окончания действия: *26.03.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Средне-Балыкского лицензионного участка (южная часть)*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Восточно-Салымский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02145НЭ**

Дата выдачи: **07.09.2007**

Дата окончания действия: **01.01.2020**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр поиск и добыча нефти и газа в пределах Восточно-Салымского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Встречный участок**

Номер лицензии: **ХМН 02144НЭ**

Дата выдачи: **07.09.2007**

Дата окончания действия: **10.01.2028**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Встречного лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2011г. – закончить строительством не менее двух разведочных скважин (одна-зависимая); в 2013г-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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Чупальский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02146НР**

Дата выдачи: **07.09.2007**

Дата окончания действия: **25.11.2022**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа в пределах Чупальского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Южно-Тепловский участок**

Номер лицензии: **ХМН 02242НР**

Дата выдачи: **28.04.2008**

Дата окончания действия: **27.04.2033**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Тепловском участке недр**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2010г. пробурить одну разведочную скважину; в 2011г. выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 400 пог.км; в 2012г закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Южно-Балыкский участок**

Номер лицензии: **ХМН 14505 НП**

Дата выдачи: **23.06.2008**

Дата окончания действия: **01.06.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Южно-Балыкского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2012г. приступить к углублению 4 экпл.скв.; не позднее 2012г. приступить к испытанию по 2 ранее пробуренным скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Малобалыкский участок**

Номер лицензии: **ХМН 14503 НП**

Дата выдачи: **23.06.2008**

Дата окончания действия: **01.06.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах МалоБалыкского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2011г. пробурить и закончить строительством не менее 2 поиск. оцен. скв.; не позднее 2012г. приступить к углублению 3 экпл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**



Описание участка недр: *Среднебалыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 14504 НП*

Дата выдачи: *23.06.2008*

Дата окончания действия: *01.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах СреднеБалыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Байкаловский участок*

Номер лицензии: *ДУД 12624 НП*

Дата выдачи: *23.08.2004*

Дата окончания действия: *01.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Байкаловского участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году выполнить подсчет запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Пендомаяхский участок*

Номер лицензии: *ДУД 13607 НР*

Дата выдачи: *11.05.2006*

Дата окончания действия: *15.04.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пендомаяхского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Проточный участок*

Номер лицензии: *ДУД 12626 НП*

Дата выдачи: *23.08.2004*

Дата окончания действия: *01.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Проточного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 500 пог. км; в 2009 году провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 450 пог. км; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 400 пог. км; в 2011 году завершить строительством одну поисковую скважину; до 01.07.2012 года представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Самоедский участок*

Номер лицензии: *ДУД 12623 НП*

Дата выдачи: *23.08.2004*

Дата окончания действия: *01.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году закончить строительством две структурные скважины; в 2010 закончить строительством пять структурных скважин; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 300 пог. км; в 2011 выполнить газогеохимическую съемку в объеме 300 пог. км; до 01.06.2012 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 01.07.2012 года представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо-Чарский участок*

Номер лицензии: *ДУД 13737 НР*

Дата выдачи: *30.08.2006*

Дата окончания действия: *01.08.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Чарского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *не позднее 30.08.2010 года провести электроразведку СКИП-ВЭРЗ в объеме не менее 150 пог. км и детальную газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; не позднее 30.08.2012 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин; не позднее 30.08.2013 года обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Северо-Чарском участке»; не позднее 30.08.2013 года представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин; в течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической*

*документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Вадинский участок*

Номер лицензии: *KPP 13609 НР*

Дата выдачи: *12.05.2006*

Дата окончания действия: *14.04.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вадинского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2010-2011 г.г. пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; в 2011-2012 г.г. пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; в 2012 году 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, 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Восточно-Лодочный участок*

Номер лицензии: *KPP 12620 НП*

Дата выдачи: *23.08.2004*

Дата окончания действия: *01.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Восточно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 250 пог. км; в 2009 году закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 400 пог. км; в 2011 году закончить строительством одной (зависимой) скважины; до 01.07.2012 предоставить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Западно-Лодочный участок*

Номер лицензии: *KPP 12619 НП*

Дата выдачи: *23.08.2004*

Дата окончания действия: *31.12.2011*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Западно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 50 пог. км; в 2010 году выполнить ГРП в скважине ЗЛд-1; в 2010-2011г.г. пробурить одну поисковую скважину и представить отчет с оперативной оценкой запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Туколандский участок*

Номер лицензии: *KPP 13608 НР*

Дата выдачи: *12.05.2006*

Дата окончания действия: *14.04.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Туколандского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Аявинский участок*

Номер лицензии: *KPP 01790 НР*

Дата выдачи: *04.09.2007*

Дата окончания действия: *01.07.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Аявинском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *поисково-разведочные работы (в 2010г – провести геохимическую съемку в объеме 750пог.км; в 2011г – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2 и завершить строительством 1 поисково-оценочную скважину; завершить период геологического изучения 01.12.2011г); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Джелиндуконский участок*

Номер лицензии: *KPP 01791 НР*

Дата выдачи: **04.09.2007**

Дата окончания действия: **01.07.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Джелиндуконском участке недр**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести геохимическую съемку в объеме 750пог.км; в 2011г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 250пог.км и завершить строительством 1 поисково-оценочную скважину; завершить период геологического изучения 01.12.2011г.); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Оскобинский участок**

Номер лицензии: **KPP 01792 НР**

Дата выдачи: **04.09.2007**

Дата окончания действия: **01.07.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Оскобинском участке недр**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 100пог.км и завершить строительством 2 поисково-оценочные скважины, одна из которых зависимая; в 2011г. – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2; завершить период геологического изучения 01.12.2011г.); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Терско-Камовский участок**

Номер лицензии: **KPP 01793 НР**

Дата выдачи: **04.09.2007**

Дата окончания действия: **24.05.2023**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Терско-Камовском участке недр**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 300пог.кми 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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Кулиндинский участок**

Номер лицензии: **ТУР 00070 НР**

Дата выдачи: **21.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кулиндинского участка недр**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1000 пог. км; до ноября 2011 года пробурить не менее двух поисково-оценочных скважин; до ноября 2016 года провести разведку месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее одного года от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Восточно-Сугдинский участок**

Номер лицензии: **ИРК 13547 НР**

Дата выдачи: **27.03.2006**

Дата окончания действия: **01.03.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **до 27.03.2009г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 800 пог. км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 27.03.2010г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 27.03.2011г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; до марта 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до марта 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до марта 2016 года завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Даниловский участок**

Номер лицензии: **ИРК 13713 НР**

Дата выдачи: **07.08.2006**

Дата окончания действия: **01.08.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Даниловского участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **до августа 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км; до августа 2010 года пробурить две поисково-оценочных скважины; до августа 2011 года пробурить две поисково-оценочных скважины (доп. соглашение №7 от 15.04.09г. о продлении сроков бурения на 1год); до августа 2012 года пробурить две разведочных скважины; до августа 2013 года**

*пробурить две разведочные скважины; до августа 2015 года выполнить весь комплекс работ в соответствии с программой разведочных работ с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Могдинский участок*

Номер лицензии: *ИРК 13671 НР*

Дата выдачи: *17.07.2006*

Дата окончания действия: *20.06.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Могдинского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины; до июля 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2015 года завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Санарский участок*

Номер лицензии: *ИРК 13670 НР*

Дата выдачи: *17.07.2006*

Дата окончания действия: *20.06.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Санарского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 150 пог. км; до июля 2010г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2011 года пробурить одну поисково-оценочную скважину (доп.соглашение №7 от 15.04.09г. о продлении сроков бурения на 1год); до июля 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2015 года завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

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

*за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Преображенский участок*

Номер лицензии: *ИРК 14272 НР*

Дата выдачи: *08.10.2007*

Дата окончания действия: *20.09.2032*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Преображенского участка*

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*

Основные положения лицензии: *до октября 2009 года выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до октября 2010 году выполнить не менее 400 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до октября 2011 года пробурить не менее двух поисковых скважин; до октября 2012 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение третьего года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин; в течение четвертого года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трех разведочных скважин; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Умоткинский участок*

Номер лицензии: *ИРК 14466 НР*

Дата выдачи: *12.05.2008*

Дата окончания действия: *07.04.2033*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Умоткинского участка*

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*

Основные положения лицензии: *до апреля 2009 года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке», провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения, организовать учёт ликвидированных скважин в пределах участка; до апреля 2010 года выполнить не менее 800 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до апреля 2011 году выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, приступить к бурению первой поисковой скважины; до апреля 2012 года закончить строительством не менее двух поисковых скважин, выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до апреля 2013 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течении одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее*



*второго года от даты открытия месторождения углеводородного сырья провести сейсморазведочные работы (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение трёх лет от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трёх разведочных скважин, на 3-ий год – 1скважины, на 4-ый год – 2скважины; в течение 5-ти лет от даты открытия месторождения выполнить все работы в соответствии с «Программой разведочных работ» и представить на геологспертизу отчёт о пересчёте запасов; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее восьми лет от даты открытия месторождения ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Куль-Ёганский участок*

Номер лицензии: *ТОМ 01183 НР*

Дата выдачи: *28.09.2007*

Дата окончания действия: *01.12.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Куль-Ёганском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *до 2012г. завершить строительством 2 поисково-оценочных скважин и 2 разведочных; в 2012 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 100кв.км; ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2011-2015гг.; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Северо-Пудинский участок*

Номер лицензии: *ТОМ 01184 НР*

Дата выдачи: *28.09.2007*

Дата окончания действия: *01.12.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Северо-Пудинском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 2012-2014гг.; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ЗАО «Ванкорнефть»*

Описание участка недр: *Ванкорская площадь*

Номер лицензии: *KPP 12564 НР*

Дата выдачи: *02.08.2004*

Дата окончания действия: *31.12.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *поиски, разведка и добыча нефти и газа на Ванкорской площади*  
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *производить регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ЗАО «Ванкорнефть»*

Описание участка недр: *Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок*

Номер лицензии: *ДУД 14356 НР*

Дата выдачи: *13.12.2007*

Дата окончания действия: *15.05.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, добыча нефти и газа в пределах Северо-Ванкорского нефтегазоперспективного блока*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 350 пог.км и провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 250 пог. км; в 2010-2011 г.г. пробурить одну поисковую скважину; в 2012 году представить отчет по подсчету запасов; после завершения поисково-оценочных работ на участке 2 и в случае коммерческого открытия составить технико-экономическое обоснование по освоению открытого месторождения; после завершения доразведки участка 1 (Ванкорское газонефтяное месторождение) составить Проект разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *производить регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»*

Описание участка недр: *Агалеевская площадь (Кодинский вал)*

Номер лицензии: *КРР 00307 НР*

Дата выдачи: *16.11.1995*

Дата окончания действия: *31.12.2020*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Агалеевской площади (Кодинского вала)*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»*

Описание участка недр: *Юрубченский блок*

Номер лицензии: *ТУР 10430 НР*

Дата выдачи: *16.09.1996*

Дата окончания действия: *31.12.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Юрубченского блока*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *поисково-разведочные работы (в 2010-2013гг закончить бурением 4 скважины, в 2010г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 400км2, в 2011г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300пог.км; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Советское месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00075 НЭ*

Дата выдачи: *29.10.1998*

Дата окончания действия: *13.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Советском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Стрежевское месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00076 НЭ*

Дата выдачи: *29.10.1998*

Дата окончания действия: *13.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Стрежевском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Северное месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00077 НЭ*

Дата выдачи: *29.10.1998*

Дата окончания действия: *13.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Северном нефтегазоконденсатном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Малореченское месторождение*

Номер лицензии: **ТОМ 00078 НЭ**

Дата выдачи: **09.04.1999**

Дата окончания действия: **01.01.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Малореченском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Ломовое месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00079 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **30.06.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Ломовом нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Катыльгинское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00080 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **30.06.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Катыльгинском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Западно-Останинское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00081 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **25.03.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Западно-Останинском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Герасимовское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00082 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **01.01.2028**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Герасимовском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Лугинецкое месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00083 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **25.03.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Лугинецком нефтегазоконденсатном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Первомайское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00084 НЭ**

Дата выдачи: **08.04.1999**

Дата окончания действия: **13.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Первомайском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Олень месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00085 НЭ**

Дата выдачи: **08.04.1999**

Дата окончания действия: **24.01.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Оленьем нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Игольско-Таловое месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00086 НЭ**

Дата выдачи: **08.04.1999**

Дата окончания действия: **24.01.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Игольско-Таловом нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Чкаловское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00087 НЭ**

Дата выдачи: **09.04.1999**

Дата окончания действия: **25.03.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Чкаловском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Западно-Катыльгинское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00088 НЭ**

Дата выдачи: **09.04.1999**

Дата окончания действия: **30.06.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Катыльгинском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Озерное месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00089 НЭ**

Дата выдачи: **09.04.1999**

Дата окончания действия: **31.07.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Озерном нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Крапивинское месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00090 НЭ*

Дата выдачи: *09.04.1999*

Дата окончания действия: *09.08.2044*

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Крапивинском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Лонтын-Яхское месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00091 НЭ*

Дата выдачи: *09.04.1999*

Дата окончания действия: *09.08.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Лонтын-Яхском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Катыльгинский участок*

Номер лицензии: *ТОМ 00040 НЭ*

Дата выдачи: *17.09.1998*

Дата окончания действия: *16.09.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Катыльгинского участка и последующую разведку и разработку выявленных в его пределах залежей углеводородов*

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении пробурить 1 разведочную скважину; Начать добычу на месторождениях: Нижнепервомайское – 2009 (выполнено), Волковское – 2014*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Карайско-Моисеевский участок*

Номер лицензии: **ТОМ 00046 НЭ**

Дата выдачи: **17.09.1998**

Дата окончания действия: **16.09.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоносного Карайско-Моисеевского участка недр и последующая разведка и разработка выявленных в его пределах залежей углеводородов, а также размещение промышленных стоков.**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении выполнить: Сейсморазведочные работы 3Д-550 кв.км. Начать добычу на месторождениях: Карайское – 2007; Тагайское – 2007; Западно-Карайское – 2014; Моисеевское – 2014; Западно-Карасевское – 2012; Павловское – 2011; Северо-Карасевское – 2011; Карасевское – 2011; Двуреченское – 2001. Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Кондаковский участок**

Номер лицензии: **ТОМ 00048 НЭ**

Дата выдачи: **18.09.1998**

Дата окончания действия: **17.09.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Кондаковского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Поньжевый участок**

Номер лицензии: **ТОМ 00049 НЭ**

Дата выдачи: **18.09.1998**

Дата окончания действия: **17.09.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Поньжевого участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом. Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении выполнить сейсморазведочные работы 3Д-80 кв.км. Начать добычу на месторождениях: Глуховское – 2013, Налимье – 2013, Поньжевое - 2013**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Южно-Тамбаевский участок**

Номер лицензии: **ТОМ 00051 НЭ**

Дата выдачи: **18.09.1998**

Дата окончания действия: **17.09.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Южно-Тамбаевского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей**



**углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Аленкинский участок**

Номер лицензии: **ТОМ 00052 НЭ**

Дата выдачи: **18.09.1998**

Дата окончания действия: **17.09.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Аленкинского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Проточный участок**

Номер лицензии: **ТОМ 01005 НР**

Дата выдачи: **09.08.2006**

Дата окончания действия: **15.06.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр Проточный-1**

Основание выдачи лицензии: **Решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Территориального агентства по недропользованию по Томской области (Томскнедра) № 93 от 15.06.2006 г.**

Основные положения лицензии: **Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении: - разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке "Программу поисково-оценочных работ"; - пробурить три поисковые скважины; - выполнить сейсморазведочные работы в объеме 800 пог.км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Советский участок**

Номер лицензии: **ХМН 00345 НЭ**

Дата выдачи: **10.06.1996**

Дата окончания действия: **14.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Советского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в ант-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Вахский участок**

Номер лицензии: **ХМН 00344 НЭ**

Дата выдачи: **06.06.1996**

Дата окончания действия: **08.09.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Добыча нефти и газа в пределах Вахского лицензионного участка; проведение опытно-промышленной закачки и размещение нефтепромысловых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Нижневартовский участок**

Номер лицензии: **ХМН 00343 НЭ**

Дата выдачи: **06.06.1996**

Дата окончания действия: **08.09.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Добыча нефти и газа в пределах Нижневартовского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Полуденный участок**

Номер лицензии: **ХМН 00342 НЭ**

Дата выдачи: **06.06.1996**

Дата окончания действия: **08.09.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Добыча нефти и газа в пределах Полуденного лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Первомайский участок**

Номер лицензии: **ХМН 00316 НЭ**

Дата выдачи: **18.03.1996**

Дата окончания действия: **17.03.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **Добыча нефти и газа в пределах Первомайского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим**

*проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Северный участок**

Номер лицензии: **ХМН 00347 НЭ**

Дата выдачи: **10.06.1996**

Дата окончания действия: **14.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Добыча нефти и газа в пределах Северного лицензионного участка, а также размещение промышленных стоков в пределах участка.**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Стрежевской участок**

Номер лицензии: **ХМН 00346 НЭ**

Дата выдачи: **10.06.1996**

Дата окончания действия: **14.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Добыча нефти и газа в пределах Стрежевского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Южно-Черемшанское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 14838 НЭ**

Дата выдачи: **31.12.2009**

Дата окончания действия: **29.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков на Южно-Черемшанском месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Колотушное месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 14839 НЭ**

Дата выдачи: **31.12.2009**

Дата окончания действия: **29.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение и добыча нефти на Колотушном месторождении**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Описание участка недр: *Ардалинское месторождение*

Номер лицензии: **НРМ 11059 НР**

Дата выдачи: **20.12.2001**

Дата окончания действия: **16.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и геологическое изучение недр на Ардалинском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Описание участка недр: *Дюсушевское месторождение*

Номер лицензии: **НРМ 11060 НР**

Дата выдачи: **20.12.2001**

Дата окончания действия: **16.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и геологическое изучение недр на Дюсушевском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Описание участка недр: *Восточно-Колвинское месторождение*

Номер лицензии: **НРМ 11061 НР**

Дата выдачи: **20.12.2001**

Дата окончания действия: **16.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и геологическое изучение недр на Восточно-Колвинском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Описание участка недр: *участок недр*

Номер лицензии: **НРМ 11062 НР**

Дата выдачи: **20.12.2001**

Дата окончания действия: **16.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти с открываемых в пределах данного участка месторождений**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ЗАО «Элвари Нефтегаз»**

Описание участка недр: **Кайганско-Васюканский участок**

Номер лицензии: **ШОМ 12303 НП**

Дата выдачи: **31.03.2004**

Дата окончания действия: **30.06.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение Кайгано-Васюканского участка недр Охотского моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **Завершить строительством в 2012 году не менее одной поисково-оценочной скважины, в 2013 году - не менее двух скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «Венинефть»**

Описание участка недр: **Венинский блок**

Номер лицензии: **ШОМ 13462 НП**

Дата выдачи: **31.01.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Венинского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»**

Описание участка недр: **Месторождение Аркутун-Даги**

Номер лицензии: **ШОМ 11052 НЭ**

Дата выдачи: **30.06.2001**

Дата окончания действия: **31.12.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе**

**продукции**

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Основные положения лицензии: *геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Описание участка недр: *Месторождение Одопту-море*

Номер лицензии: *ШОМ 11051 НЭ*

Дата выдачи: *30.06.2001*

Дата окончания действия: *31.12.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции*

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Основные положения лицензии: *геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Описание участка недр: *Месторождение Чайво*

Номер лицензии: *ШОМ 11050 НЭ*

Дата выдачи: *30.06.2001*

Дата окончания действия: *31.12.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП*

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Основные положения лицензии: *обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ОАО «Верхнечонскнефтегаз»*

Описание участка недр: *Верхнечонское месторождение*

Номер лицензии: *ИРК 11287 НЭ*

Дата выдачи: *22.08.2002*

Дата окончания действия: *31.12.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *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*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с образованием нового юридического лица (ОАО «Верхнечонскнефтегаз»)*

Основные положения лицензии: *геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и*

*конденсата, бурение, обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *на период освоения освобождены от НДС (на основании ст. 342 части второй Налогового кодекса РФ)*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»*

Описание участка недр: *Западно-Чонский участок*

Номер лицензии: *ИРК14270 НР*

Дата выдачи: *08.10.2007*

Дата окончания действия: *20.09.2032*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Западно-Чонского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до 08.10.2010г. выполнить не менее 700 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до 08.10.2011 г. закончить строительством не менее двух поисковых скважин; до 08.10.2012 г. закончить строительством не менее двух поисковых скважин*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»*

Описание участка недр: *Верхнеичерский участок*

Номер лицензии: *ИРК14271 НР*

Дата выдачи: *08.10.2007*

Дата окончания действия: *20.09.2032*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Верхнеичерского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *на второй год выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; на третий год выполнить не менее 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; на четвертый год пробурить не менее двух поисковых скважин; на пятый год пробурить не менее трех поисковых скважин*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Астрахановское море-Некрасовский*

Номер лицензии: *ШОМ 14926 НР*

Дата выдачи: *25.05.2010*

Дата окончания действия: *20.04.2040*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море-Некрасовский»*

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.02.2010г № 202-р.*

Основные положения лицензии: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы и провести их анализ; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море -Некрасовский»; не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 2Д и в течение двух лет выполнить не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей; не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисковых скважин и на восьмой год*

*действия лицензии закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: на шестой год - не менее 1 скв, на седьмой год - не менее 1 скв, на восьмой год - не менее 1 скв. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Южно-Русский*

Номер лицензии: *ШПМ 15032 НР*

Дата выдачи: *02.11.2010*

Дата окончания действия: *10.11.2040*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка*

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Основные положения лицензии: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении». В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 70 км<sup>2</sup>. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектно документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Северо-Гуляевское нефтегазоконденсатное месторождение в первую стадию разработки. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Русском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии провести инженерно-геологические изыскания по подготовке площадки под бурение поисковой скважины, меры по обеспечению экологической безопасности проведения геологоразведочных работ. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии - не менее одной скважины; на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки*



*месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях. Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: **Восточно-Приновоземельский - 1**

Номер лицензии: **ШКМ 15033 НР**

Дата выдачи: **02.11.2010**

Дата окончания действия: **10.11.2040**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 1 участка**

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Основные положения лицензии: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-1». В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1800 км<sup>2</sup>, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 800 км<sup>2</sup>; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 км<sup>2</sup>. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение 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 по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Восточно-Приновоземельский - 2**

Номер лицензии: **ШКМ 15034 НР**

Дата выдачи: **02.11.2010**

Дата окончания действия: **10.11.2040**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 2 участка**

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Основные положения лицензии: **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 км<sup>2</sup>. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Восточно-Приновоземельский - 3**

Номер лицензии: **ШКМ 15035 НР**

Дата выдачи: **02.11.2010**

Дата окончания действия: **10.11.2040**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в**

*пределах Восточно-Приновоземельского- 3 участка*

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Основные положения лицензии: *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 месторождения углеводородного сырья 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 по условиям лицензии: *налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения*

Номер лицензии: *СЛХ 15106 НР*

Дата выдачи: *18.02.2011*

Дата окончания действия: *31.12.2035*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения»*

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*

Основные положения лицензии: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной*

*скважины методом резки бокового ствола. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести часть Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, нижний предельный уровень утилизации попутного газа на четвертый год после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря*

Номер лицензии: *ШЧМ 11652 НП*

Дата выдачи: *08.08.2003*

Дата окончания действия: *31.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *обеспечить проведение комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов на участке недр за счет собственных средств*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Южно-Черноморский*

Номер лицензии: *ШЧМ 15036 НР*

Дата выдачи: *02.11.2010*

Дата окончания действия: *10.11.2040*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Черноморского участка*

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Основные положения лицензии: *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 сейморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 поз. км сейсмопрофилей. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км<sup>2</sup>, в том числе: на пятый год действия лицензии - не менее 500 км<sup>2</sup>; на восьмой год действия лицензии - не менее 500 км<sup>2</sup>. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению 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 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 лицензией (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 по условиям лицензии: *налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «Вал Шатского»*

Описание участка недр: *Участок недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)*

Номер лицензии: *ШЧМ 12113 НР*

Дата выдачи: *31.12.2003*

Дата окончания действия: *31.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение на нефть и газ участка недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь).*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *геологическое изучение недр акватории Черного моря (Западно-*

*Черноморская площадь) включает в себя следующие работы: полевые сейсморазведочные работы методом 2Д, детальное изучение перспективных участков, обработка и интерпретация полученных материалов сейсморазведки, экологический мониторинг, инженерно-геологические исследования под площадки для бурения поисково-оценочных скважин, бурение поисково-оценочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «РН-Шельф Абхазии»*

Описание участка недр: *Гудаутский участок, расположенный на дне Черного моря и находящийся под юрисдикцией Республики Абхазия*

Номер лицензии: *АО №022871*

Дата выдачи: *22.12.2009*

Дата окончания действия: *22.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поиска и оценки*

Основание выдачи лицензии: *распоряжение Кабинета министров Р.Абхазия № 1573 от 22.12.2009*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р.Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «Приазовнефть» Темрюкско-Ахтарский участок*

Описание участка недр: *Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря*

Номер лицензии: *ШАЗ 11445 НП*

Дата выдачи: *28.02.2003*

Дата окончания действия: *28.02.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Поиск и оценка месторождений углеводородов*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст.10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *сейсморазведка 2Д 2009г. – 200 пог. км; Поисковое бурение: 2009г. – 1 скв.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «Каспийская нефтяная компания»*

Описание участка недр: *Участок недр Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)*

Номер лицензии: *ШКС 10967 НП*

Дата выдачи: *18.12.2000*

Дата окончания действия: *31.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение на нефть и газ*

Основание выдачи лицензии: *ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *сейсморазведка 3Д 300 кв.км. (2008 г. – 100 кв.км., 2011 г. – 100 кв.км., 2013 г. – 100 кв.км.) Электроразведка ДНМЭ 180 пог. км. (2009 г. – 180 пог. км.), инженерно-геологические изыскания 1 площадка (2012 г.), экологический мониторинг (2 съемки в год), поисково-оценочное бурение 4-х скважин ( 2008 г. – 1 скв., 2010 г. – 1 скв., 2012 г. – 1 скв., 2013 г. – 1 скв.)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ЗАО «Инзэрнефт»**

Описание участка недр: **Кожевская площадь**

Номер лицензии: **СРТ 11600 НЭ**

Дата выдачи: **14.07.2003**

Дата окончания действия: **20.06.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **поиски, разведка и добыча нефти, газа и конденсата**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», Совместное Постановление МПР РФ и Правительства Саратовской области о переоформлении лицензий на право пользования участками недр, расположенными в Саратовской области от 02/20.06.2003 №№86-п/1-П.**

Основные положения лицензии: **выполнить: 2008 год: переобработка 100 п.км 2Д, 2009 г-электроразведка – 100 км, переобработка данных сейсморазведки и электроразведки - 2010 г., поисково-оценочное бурение 2011 г. – 1 скважина, 2012 г. – 1 скважина. Не позднее одного года после завершения разведочных работ представить на экспертизу технологическую документацию по разработке залежи (месторождения). Вести добычу в соответствии с проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ЗАО «Инзэрнефт»**

Описание участка недр: **Черемушкинская площадь**

Номер лицензии: **СРТ 11599 НЭ**

Дата выдачи: **14.07.2003**

Дата окончания действия: **20.06.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **поиски, разведка и добыча нефти, газа и конденсата**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», Совместное Постановление МПР РФ и Правительства Саратовской области о переоформлении лицензий на право пользования участками недр, расположенными в Саратовской области от 02/20.06.2003 №№86-п/1-П.**

Основные положения лицензии: **Владелец лицензии обязуется провести в пределах участка недр геофизические исследования в объемах 140 п.км электроразведки, 300 п.км сейсморазведки 2Д, завершить строительством 2 поисково-оценочные скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Северо-Ачалукский участок**

Номер лицензии: **НЗР 00152 НП**

Дата выдачи: **02.02.2011**

Дата окончания действия: **01.02.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: *Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км<sup>2</sup> – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км<sup>2</sup> – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км<sup>2</sup> – с пятого календарного года.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Красногорский участок*

Номер лицензии: *НЗР 00151 НП*

Дата выдачи: *02.02.2011*

Дата окончания действия: *01.02.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км<sup>2</sup> – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км<sup>2</sup> – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км<sup>2</sup> – с пятого календарного года.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Назрано-Яндырский участок*

Номер лицензии: *НЗР 00150 НП*

Дата выдачи: *02.02.2011*

Дата окончания действия: *01.02.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

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*



Основные положения лицензии: *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 км<sup>2</sup>. 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 по условиям лицензии: *Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км<sup>2</sup> – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км<sup>2</sup> – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км<sup>2</sup> – с пятого календарного года.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Ингушнефтегазпром»*

Описание участка недр: *Карабулак-Ачалукское месторождение*

Номер лицензии: *НЗР 12728 НЭ*

Дата выдачи: *08.10.2004*

Дата окончания действия: *15.12.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа Карабулак-Ачалукского нефтегазового месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Ингушнефтегазпром»*

Описание участка недр: *Малгобек-Вознесенское месторождение*

Номер лицензии: *НЗР 12726 НЭ*

Дата выдачи: *08.10.2004*

Дата окончания действия: *15.12.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа Малгобек-Вознесенского нефтегазового месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Ингушефтегазпром»*

Описание участка недр: *Заманкульское месторождение*

Номер лицензии: *НЗР 00113НЭ*

Дата выдачи: *14.03.2005*

Дата окончания действия: *20.02.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья на участке недр Заманкульского нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *п. 5 ст. 10.1 Закона «О недрах»*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»*

Описание участка недр: *Арак-Далатарекский*

Номер лицензии: *НАЛ 14522 НП*

Дата выдачи: *08.07.2008*

Дата окончания действия: *20.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение недр и последующая разработка участка нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»*

Описание участка недр: *Харбизинский*

Номер лицензии: *НАЛ 14521 НП*

Дата выдачи: *08.07.2008*

Дата окончания действия: *20.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение недр и последующая разработка нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр*

Основные положения лицензии: *выполнение работ по расконсервации скважин, их испытание и исследование с целью получения кондиционных гидродинамических параметров нефтенасыщенных интервалов пластов с последующей корректировкой запасов УВС, уточнение технико-технологических условий эксплуатации залежей с соблюдением установленных норм и правил по*

*охране недр, атмосферного воздуха, экологии земель и др. Объемы работ рассчитаны на период 2008-2010 гг.*

**Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики***

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Андреевское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11122 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Бенойское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11121 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; пересчет и утверждение запасов, разработка и утверждение проектных документов по разработке, оформление уточненных границ горного отвода; проведение мониторинга окружающей среды; формирование ликвидационного фонда скважин; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

**Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Брагунское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11114 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Гойт-Кортвовское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11105 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Горское (Али-Юрт) месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11116 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *31.12.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Горячесточненское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11124 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Гудермесское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11111 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Ильинское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11110 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 скважины; переоценка запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Лесное месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11123 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; доразведка и утверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Мескетинское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11120 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 освоения месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Минеральное месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11113 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: **Октябрьское месторождение**

Номер лицензии: **ГРЗ 11118 НЭ**

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2022**

Вид лицензии и целевое назначение: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Правобережное месторождение**

Номер лицензии: **ГРЗ 11108 НЭ**

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2022**

Вид лицензии и целевое назначение: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Северо-Брагуновское месторождение**

Номер лицензии: **ГРЗ 11117 НЭ**

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо-Джалкинское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11115 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; сейсморазводочные 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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо-Минеральное месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11112 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Старогрозненское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11107 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи*



*производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и «Налоговым кодексом РФ»*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Ханкальское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11109 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Хаян-Кортювское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11106 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Червленое месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11104 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Эльдаровское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11119 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Нижележащие горизонты Северо-Брагунского месторождения*

Номер лицензии: *ГРЗ 14617 НП*

Дата выдачи: *26.12.2008*

Дата окончания действия: *01.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, бурение поисково-оценочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Нижележащие горизонты Северо-Минерального месторождения*

Номер лицензии: *ГРЗ 14616 НП*

Дата выдачи: *26.12.2008*

Дата окончания действия: *01.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *обеспечить финансирование работ по геологическому изучению*

**участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, бурение поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Суворовский участок**

Номер лицензии: **ГРЗ 14892 НП**

Дата выдачи: **22.03.2010**

Дата окончания действия: **25.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Притеречный участок**

Номер лицензии: **ГРЗ 14898 НП**

Дата выдачи: **12.04.2010**

Дата окончания действия: **25.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 3Д, бурение поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Абино-Украинское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03204 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **23.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Абузы*

Номер лицензии: *КРД 03205 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *27.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Азовская площадь*

Номер лицензии: *КРД 03206 НР*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.05.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *поиск, разведка и добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Азовское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03207 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.07.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Анастасиевско – Троицкое месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03208 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, конденсата и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными*

**документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Апчас*

Номер лицензии: *КРД 03209 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *27.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Асфальтовая Гора*

Номер лицензии: *КРД 03210 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2070*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Ахтырско-Бугундырское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03211 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Баракаевское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03212 НЭ*

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа, подземных пресных вод, захоронение сточных вод с целью ППД**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Восковая Гора**

Номер лицензии: **КРД 03213 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Восточно-Северское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03214 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.07.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Гарбузовское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03215 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **22.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Дыш*

Номер лицензии: *КРД 03216 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.08.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа, сброс промышленных вод с целью ППД*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Западно-Анастасиевское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03217 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Зыбза Глубокий яр*

Номер лицензии: *КРД 03218 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *29.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа, сброс промышленных сточных вод с целью ППД*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Кабардинское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03219НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Калужское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03220 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.07.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Камышановая Балка*

Номер лицензии: *КРД 03221 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *27.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Кеслерово*

Номер лицензии: *КРД 03222 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*



Описание участка недр: *Ключевое месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03223 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2058*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа, пресных вод на питьевые и хозяйственные нужды, сброс промышленных сточных вод с целью ППД*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Кудако-Киевское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03224 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *23.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Кузнецовское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03225 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *21.10.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Кура – Цеце*

Номер лицензии: *КРД 03226 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2011*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и попутного газа, закачка газа с целью ППД*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Курчанское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03227 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *23.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Кутаисское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03228 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Левкинское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03229 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Нефтегорское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03230 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: **31.12.2024**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа, сброс (захоронение) сточных вод для целей поддержания пластового давления**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Нефтянское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03231 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2027**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Николаевское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03232 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **разработка газонефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Новодмитриевское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03233 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.07.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа, сброс промышленных сточных вод с целью ППД**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Самурское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03234 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *24.10.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо-Ахтырское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03235 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *23.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо-Крымское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03236 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо-Нефтяное месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03237 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными*

**документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Северо-Тицино*

Номер лицензии: *КРД 03238 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.11.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо-Хадыженское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03239 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.11.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северско-Западно-Афипское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03240 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *20.04.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча конденсата и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Славянское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03242 НЭ*

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **15.11.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Убеженское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03243 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2020**

Вид лицензии и целевое назначение: **разработка нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Узун**

Номер лицензии: **КРД 03244 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Украинское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03245 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **22.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Хадыженская Площадка*

Номер лицензии: *КРД 03246 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2020*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Хадыженское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03247 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *26.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, сброс (захоронение) подземных вод, добываемых вместе с нефтью для целей поддержания пластового давления*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Холмское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03248 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Хопры*

Номер лицензии: *КРД 03249 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Шептальское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03250 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *28.05.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Широкая Балка*

Номер лицензии: *КРД 03251 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2036*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, сброс (захоронение) добываемых с нефтью подземных и сточных вод для целей поддержания пластового давления*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Южно-Ключевое месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03252 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.08.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, сброс подземных и сточных вод с целью поддержания пластового давления*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию



**Эмитент**

Описание участка недр: **Южно-Хадыженское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03253 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.11.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **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.**

Номер лицензии: **КРД 03241 НР**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение (поиски и оценка месторождений), добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, оформляется горный отвод и лицензия.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Подсолнечное месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00937 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Камышовое месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00913 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Лесное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00912 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Байджановское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00916 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Бектемировское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00919 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Мектебское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00920 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Надеждинское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00918 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Белозерское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00926 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Кум-Тюбинское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00923 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Владимировское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00925 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Нефтекумское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00929 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр, ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)*

Номер лицензии: *СТВ 00927 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2052*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Урожайненское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00924 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Эбелекское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00935 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Союзное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00931 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими*

*инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Плавненское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00930 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Ачикулакское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00936 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Восточно-Безводненское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00945 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи*

**за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Зимне-Ставкинское)*

Номер лицензии: **СТВ 00941 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2052**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Западно-Мектебское месторождение*

Номер лицензии: **СТВ 00944 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Пушкарское)*

Номер лицензии: **СТВ 00943 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2052**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Правобережное)*

Номер лицензии: **СТВ 00942 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2052**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Путиловское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00928 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Величаевско-Колодезное месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00938 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **07.06.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Ковыльное месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00909 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **01.03.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Сухановское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00922 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа и конденсата и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Озек-Суат**

Номер лицензии: **СТВ 00940 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Русский Хутор Северный**

Номер лицензии: **СТВ 00921 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Култайское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00914 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Долинное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00934 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Южно-Острогорское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00915 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Совхозное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00933 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Молодежное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00911 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Курган-Амурское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00910 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Полевое месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00932 НЭ*

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Прасковейское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00939 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа и продолжение геологического изучения**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Максимокумское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00917 НЭ**

Дата выдачи: **07.07.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **статья 17 прим Закона РФ "О недрах", приказ Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 №142-п.**

Основные положения лицензии: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: **Восточно-Сухокумское месторождение**

Номер лицензии: *МАХ 00374 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Восточно-Юбилейное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00376 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Гаруновское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00377 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Граничное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00378 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи*

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

**за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: **Месторождение Западный-Бажиган**

Номер лицензии: **МАХ 00380 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Западный-Бажиган**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: **Казбековское месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00381 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Казбековское**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: **Капиевское месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00382 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Капиевское**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: **Катранное месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00383 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Катранное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Кулинское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00384 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кулинское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Кумухское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00385 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кумухское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Лаваневское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00386 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Лаваневское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Майское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00387 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Майское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Мартовское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00388 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Мартовское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Наказухское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00389 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Наказухское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Озерное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00390 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:



***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Октябрьское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00391 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Октябрьское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Равнинное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00392 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Раздольное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00393 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: **Рифовое месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00394 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Рифовое**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: **Месторождение Русский Хутор**

Номер лицензии: **МАХ 00395 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: **Северо-Юбилейное месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00396 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Северо-Юбилейное**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: **Солончаковое месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00397 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Солончаковое*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Сухокумское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00398 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Тианетское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00400 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Тианетское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Тюбинское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00401 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Центральное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00402 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Центральное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Эмировское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00403 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *на разработку нефтяного месторождения Эмировское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Юбилейное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00404 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Южно-Буйнакское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00405 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча конденсата и газа на газоконденсатном месторождении Южно-Буйнакском*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Южно-Сухокумское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00407 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Южно-Таловское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00408 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Таловское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Южно-Кумухское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00406 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южнокумухское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Описание участка недр: *Бишккольская площадь*

Номер лицензии: *МАХ 00409 НР*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия: *31.12.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Бишккольская*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за право разведки и добычи недр*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Избербаи*

Номер лицензии: *МАХ 11999 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаи*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Новолакское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 12000 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата на нефтяном месторождении Новолакское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Площадь Агачаул*

Номер лицензии: *МАХ 12001 НР*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия: *31.12.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча нефти и газа в северо-западной части площади Агачаул*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за право разведки и добычи нефти и газа*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Площадь Сафаралинская*

Номер лицензии: *МАХ 12002 НР*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия: *31.12.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Сафаралинская*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за право разведки и добычи нефти и газа*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Махачкала-Тарки*

Номер лицензии: *МАХ 12004 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Описание участка недр: **Площадь Карланиуртовская**

Номер лицензии: **МАХ 12005 НР**

Дата выдачи: **11.12.2003**

Дата окончания действия: **31.12.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карланиуртовская**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Описание участка недр: **Площадь Западный Избербаиш**

Номер лицензии: **МАХ 12006 НР**

Дата выдачи: **11.12.2003**

Дата окончания действия: **31.12.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Западный Избербаиш**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Описание участка недр: **Площадь Каратюбинская**

Номер лицензии: **МАХ 12007 НР**

Дата выдачи: **11.12.2003**

Дата окончания действия: **31.12.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Каратюбинская**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **в 2008 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 кв.км; в 2009-2011гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2011г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2012 завершить этап геологического изучения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Описание участка недр: **Площадь Карабудахкентская**



Номер лицензии: *MAX 12007 НР*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия: *31.12.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карабудахкентская*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *в 2008-2010гг. пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за право разведки и добычи нефти и газа*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Шамхал-Булак*

Номер лицензии: *MAX 12009 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Шамхал-Булак*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Дагестанские Огни*

Номер лицензии: *MAX 12010 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу газа на газовом месторождении Дагестанские Огни*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Описание участка недр: **Димитровское месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 12011 НЭ**

Дата выдачи: **11.12.2003**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Ломовского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00423 НЭ**

Дата выдачи: **22.07.1999**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00424 НЭ**

Дата выдачи: **22.07.1999**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта недопущения выборочной выработки запасов нефти обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; - осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Ончугинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00422 НЭ**

Дата выдачи: **22.07.1999**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта, недопущения выборочной выработки запасов нефти, обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00131 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00132 НЭ**

Дата выдачи: **01.08.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

*протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Кырыкмасское месторождение**

Номер лицензии: **ИЖВ00133 НЭ**

Дата выдачи: **16.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Кырыкмасском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;- недопущения выборочной выработки запасов нефти; - обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку каширо-подольских, верейских, и турнейских отложений**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Ельниковское месторождение**

Номер лицензии: **ИЖВ00134 НЭ**

Дата выдачи: **26.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ельниковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку турнейских отложений**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Прикамский участок Ельниковского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00135 НЭ**

Дата выдачи: **02.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Архангельское месторождение**

Номер лицензии: **ИЖВ00136 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;- недопущения выборочной выработки запасов нефти; - обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Мишкинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00137 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Мишкинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*  
Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Башкирская залежь Мишкинского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00138 НЭ*

Дата выдачи: *25.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Верейская залежь Мишкинского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00140 НЭ*

Дата выдачи: *26.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;- недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Турнейская залежь Лиственского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00141 НЭ*

Дата выдачи: *17.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Яснополянская залежь Лиственского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00142 НЭ*

Дата выдачи: *17.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00143 НЭ*

Дата выдачи: *17.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Девонская залежь Еснейского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00146 НЭ*

Дата выдачи: *02.10.1996*

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: *Верейские и Башкирские залежи Есенеяского месторождения*

Номер лицензии: **ИЖВ00148 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: *Лозинский участок Есенеяского месторождения*

Номер лицензии: **ИЖВ00147 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;- осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: *Южно-Есенеяское поднятие Есенеяского месторождения*

Номер лицензии: **ИЖВ00170 НЭ**



Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;- осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Лудошурского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00171 НЭ**

Дата выдачи: **22.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы. осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечения создание промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Лудошурского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00172 НЭ**

Дата выдачи: **22.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00173 НЭ**

Дата выдачи: **23.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду доразведка каширских отложений**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Девонская залежь Ижевского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00174 НЭ**

Дата выдачи: **24.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00175 НЭ**

Дата выдачи: **24.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ижевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам,**

*обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Северного участка Ижевского**

Номер лицензии: **ИЖВ00176 НЭ**

Дата выдачи: **24.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Мецерьяковского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00177 НЭ**

Дата выдачи: **23.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мецерьяковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Башкирская залежи Мецерьяковского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00178 НЭ**

Дата выдачи: **23.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мецзяковском 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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Мецзяковского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00179 НЭ**

Дата выдачи: **23.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мецзяковском 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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Бегешкинское месторождение**

Номер лицензии: **ИЖВ00180 НЭ**

Дата выдачи: **17.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2037**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Бегешкинском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; - обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00181 НЭ**

Дата выдачи: **23.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская залежь Гремихинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00182 НЭ**

Дата выдачи: **21.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Гремихинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00183 НЭ**

Дата выдачи: **21.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00184 НЭ**

Дата выдачи: **14.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00185 НЭ**

Дата выдачи: **14.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Баширская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00186 НЭ**

Дата выдачи: **28.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00187 НЭ**

Дата выдачи: **28.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Рудинского купола Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00188 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00189 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки**

*запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00200 НЭ**

Дата выдачи: **15.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Баширская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 201 НЭ**

Дата выдачи: **15.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 202 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального**



*использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00190 НЭ**

Дата выдачи: **22.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

*Основные положения лицензии: соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Южно-Киенгопского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00191 НЭ**

Дата выдачи: **22.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

*Основные положения лицензии: соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская и серпуховская залежи Южно-Киевского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00192 НЭ**

Дата выдачи: **22.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Южно-Киевского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00193 НЭ**

Дата выдачи: **21.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская залежь Красногорского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 194 НЭ**

Дата выдачи: **04.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки**

*запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Красногорского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 195 НЭ**

Дата выдачи: **04.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 196 НЭ**

Дата выдачи: **02.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 198 НЭ**

Дата выдачи: **03.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Сундурско-Нязинского месторождении, установленные в соответствующих**

*проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состоянии недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 197 НЭ**

Дата выдачи: **03.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Башкирская залежи Лозюкско-Зурицкого месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 199 НЭ**

Дата выдачи: **02.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 203 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*  
Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00 213 НЭ*

Дата выдачи: *25.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*  
Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Яснополянская залежь Заборского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00 485 НЭ*

Дата выдачи: *18.10.2000*

Дата окончания действия: *18.10.2020*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу*

Основание выдачи лицензии: *постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174*

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ 00486 НЭ*

Дата выдачи: *18.10.2000*

Дата окончания действия: **18.10.2020**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174*

Основные положения лицензии: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Карсовайский участок недр**

Номер лицензии: **ИЖВ 13587 НР**

Дата выдачи: **10.05.2006**

Дата окончания действия: **15.04.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу УВ сырья*

Основание выдачи лицензии: *ст. 10.1 п. 5 Закона «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в пределах геологического отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин. Не позднее 2011 г. предоставить отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В пределах горного отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течении 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 2011 г. завершить этап разведки месторождения с предоставлением отчета по пересчету запасов поисково- оценочное и разведочное бурение. Добыча УВ сырья разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке запасов УВ сырья, утвержденных в установленном порядке проектных документов на обустройство и разработку месторождений;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений, за проведение работ по разведке месторождений**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Окский надгоризонт нижнего карбона Заборского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ 00 14251 НН**

Дата выдачи: **27.09.2007**

Дата окончания действия: **20.08.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение участка недр Заборского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Заборского месторождения (окский надгоризонт нижнего карбона)*

Основание выдачи лицензии: *ст. 10.1 п. 4 Закона «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработать программу поисково-оценочных работ; провести переинтерпретацию ГИС по четырем скважинам и до 2011 года закончить испытания выявленных объектов в случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов и предоставить его на государственную экспертизу, обеспечить выполнение комплекса работ в соответствии с утвержденной программой поисково-оценочных работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Верейский горизонт Ельниковского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ 00 14288 НП*

Дата выдачи: *24.10.2007*

Дата окончания действия: *10.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение участка недр Ельниковского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Ельниковского месторождения (верейский горизонт)*

Основание выдачи лицензии: *ст. 10.1 п. 4 Закона «О недрах»*

Основные положения лицензии: *разработать программу поисково-оценочных работ; не позднее 2010 г. приступить к переинтерпретации материалов ГИС и до 2011 г. закончить испытания в колонне выявленных перспективных объектов в случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов и предоставить его на государственную экспертизу обеспечить выполнение комплекса работ в соответствии с утвержденной программой поисково-оценочных работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *за проведение работ по поиску и оценке месторождений*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Визейский и Турнейский ярусы Красногорского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ 00 14293 НП*

Дата выдачи: *31.10.2007*

Дата окончания действия: *10.09.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение участка недр Красногорского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Красногорского месторождения (визейский и турнейский ярусы)*

Основание выдачи лицензии:

Основные положения лицензии: *разработать программу поисково-оценочных работ; не позднее 2009 г. приступить к переинтерпретации материалов ГИС по шести ранее пробуренным разведочным скважинам; не позднее 2010 г. приступить к бурению поисково-оценочной скважины и до 2011 г. закончить строительством не менее двух скважин в случае открытия залежи провести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины предоставить его на государственную экспертизу запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *за проведение работ по поиску и оценке месторождений*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Маланинский участок, включающий Маланинское, Красноармейское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения*

Номер лицензии: *СМР01295 НЭ*

Дата выдачи: *24.08.2007*

Дата окончания действия: *04.02.2024*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья*

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.*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010 г. - 2013 г. – бурение 4 поисковых скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и*

*законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Аглосское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12745НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Алакаевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12743НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *30.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Алексеевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12741НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*



Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Бариновско-Лебяжинское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12739НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **16.05.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Белозерско-Чубовское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12738НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **07.04.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Богатыревское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12755НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **10.11.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: *Боголюбовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12753НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Боровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12751НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Описание участка недр: *Бузеровский участок*

Номер лицензии: *СМР 01562 НЭ*

Дата выдачи: *11.01.2011*

Дата окончания действия: *15.12.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья на Бузеровском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *лицензия предоставлена в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 14.12.2010 г. № 12) на основании приказа Управления по недропользованию по Самарской области от 17.12.2010 г. № 162*

Основные положения лицензии: *владелец лицензии обязан выполнить комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья: выполнить переинтерпретацию геолого-геофизических материалов прошлых лет, закончить строительством одну разведочную скважину, разработать и представить на согласование технологический проект первой стадии разработки месторождения, ввести Бузеровское месторождение в первую стадию разработки. Добытое из недр углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *разовый платеж за пользование недрами в сумме 1 772 687 рублей в течение 30 календарных дней с даты регистрации лицензии; регулярные платежи за пользование недрами за 1 кв.км: 5 тыс.рублей - первые 2 календарных года, 10 тыс.рублей - третий год, 15 тыс.рублей - четвертый год, 20 тыс.рублей - с*

*пятого календарного года; другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Верхне-Ветлянское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12749 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ветлянское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12747 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Винно-Банновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12737НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *30.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, добыча подземных вод для технологического водоснабжения*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов,*

**норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Волгановское месторождение**

Номер лицензии: **СМР14879НЭ**

Дата выдачи: **09.03.2010**

Дата окончания действия: **10.11.2029**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Восточное месторождение**

Номер лицензии: **СМР12735НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Гайдаровское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12757 НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов,**

**норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ганинско-Янгульское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12736 НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **10.02.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Горбатовское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12756НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Горбуновское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12754 НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **08.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды,**

**оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Городецкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР12752 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Горьковский участок недр*

Номер лицензии: *СМР01538НЭ*

Дата выдачи: *01.11.2010*

Дата окончания действия: *20.10.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Гражданское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12987НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды,*

**оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Грековское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12978НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **09.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Дерюжевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12982 НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **10.02.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Дмитриевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12750 НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **23.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и**

**платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Евгеньевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12990 НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **11.04.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Екатериновское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12974 НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **22.08.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Желябовское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12975 НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **24.02.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**



Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Жигулевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12970 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Жуковское месторождение*

Номер лицензии: *ОРБ11979НЭ*

Дата выдачи: *01.12.2003*

Дата окончания действия: *21.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Заборовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12976 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Западно-Коммунарское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12748НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **24.02.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Западно-Широкинский участок недр**

Номер лицензии: **СМР01541НЭ**

Дата выдачи: **19.11.2010**

Дата окончания действия: **30.11.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Зимарное месторождение**

Номер лицензии: **СМР01540НР**

Дата выдачи: **19.11.2010**

Дата окончания действия: **30.11.2035**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Зольненское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12986 НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **30.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ивановское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12984НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **08.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Игонькинский участок недр**

Номер лицензии: **СМР01536НЭ**

Дата выдачи: **19.11.2010**

Дата окончания действия: **30.11.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ильменёвское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12985НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **11.04.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Казанское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12991НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **08.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Карабикуловский участок недр**

Номер лицензии: **СМР01537НЭ**

Дата выдачи: **01.11.2010**

Дата окончания действия: **20.10.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Карагайское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12992НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Кареловское месторождение**

Номер лицензии: **СМР01469НЭ**

Дата выдачи: **01.03.2010**

Дата окончания действия: **01.11.2029**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Карлово-Сытовское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12988НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **10.02.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кинель-Черкасское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12972НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Киньзякское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12969НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Киргизовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР14740НЭ*

Дата выдачи: *03.09.2009*

Дата окончания действия: *01.07.2029*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2011г. - сейсморазведка 20 пог.км.; 2012 год - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Киселёвское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01339НЭ*

Дата выдачи: *26.03.2008*

Дата окончания действия: *24.03.2028*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Козловское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12979НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Колыванское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12980НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Красногородецкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР13042НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Красноярское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12983НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *10.11.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Криволукское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12973НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *14.10.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*



Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Кротковско-Алешкинское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12981НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **13.04.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Кудиновское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12989НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Кулешовское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12977НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **30.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*  
Описание участка недр: *Курско-Кулагинское месторождение*  
Номер лицензии: *СМР12968НЭ*  
Дата выдачи: *10.02.2005*  
Дата окончания действия: *24.02.2014*  
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления*  
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*  
Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*  
Описание участка недр: *Лагодское месторождение*  
Номер лицензии: *СМР13043НЭ*  
Дата выдачи: *30.03.2005*  
Дата окончания действия: *16.03.2015*  
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*  
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*  
Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*  
Описание участка недр: *Лоховское месторождение*  
Номер лицензии: *СМР12971НЭ*  
Дата выдачи: *10.02.2005*  
Дата окончания действия: *10.02.2025*  
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*  
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*  
Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Мальшевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13044НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Медведевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13049НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *29.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Михайловско-Коханское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13045НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Мухановское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13050НЭ*

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **28.12.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Неклюдовское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13046НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **09.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Никольско-Спиридоновское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13047НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **01.03.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ново-Аманакское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13051НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **04.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ново-Городецкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР13052НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ново-Запрудненское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13053НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ново-Ключевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13048НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *18.10.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Обошинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13054НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на Обошинском месторождении, добыча подземных вод для поддержания пластового давления*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Озеркинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12740НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *12.10.2024*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка Озеркинского нефтяного месторождения, добыча высокоминерализованных вод для поддержания пластового давления*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ольховское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01323НЭ*

Дата выдачи: *26.12.2007*

Дата окончания действия: *26.12.2027*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Орлянокское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13055НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **04.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Островское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13056НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Подгорненское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13057НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **23.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Подъем-Михайловское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13058НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Покровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13059НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Половецкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР13060НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.03.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

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*



Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Путиловское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13061НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **28.12.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Радаевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12742НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **09.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на Радаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы**

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.**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Рассветское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13062НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **13.04.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Репьевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13063НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **22.08.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Саврухинское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13064НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Садовое месторождение**

Номер лицензии: **СМР13065НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов,**

**норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Самсоновский участок недр**

Номер лицензии: **СМР01535НЭ**

Дата выдачи: **01.11.2010**

Дата окончания действия: **20.10.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Сарбайско-Мочалеевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13066НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **27.06.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Северо-Каменское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13067НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **30.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на Северо-Каменском месторождении, поиски и оценка плстов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия**

*рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Северо-Максимовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13068НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *14.10.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Семеновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13069НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Серноводское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13070НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *07.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды,*

**оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сидоровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13071НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *29.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Славкинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13072НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.02.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Смагинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13073НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.02.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и*

*платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Советское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01278НР*

Дата выдачи: *18.06.2007*

Дата окончания действия: *18.06.2027*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сологаевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13074НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на Сологаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Солоцкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР13075НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.12.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды,*

**оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сосновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13076НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.03.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Софинско-Дзержинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12744НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Стрельненское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13077НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и*

*платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Субботинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13078НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *07.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сударовский участок недр*

Номер лицензии: *СМР01542НЭ*

Дата выдачи: *19.11.2010*

Дата окончания действия: *30.11.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 19.11.2010г. №10.) по факту открытия*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сургутское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13079НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и*



*платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сызранское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13080НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Тверское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13081НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Уваровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13082НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Утевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13083НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Хилковское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13084НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Хомяковское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13085НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Чеховское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13086НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **25.03.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Описание участка недр: **Чулпанское месторождение**

Номер лицензии: **СМР01459НЭ**

Дата выдачи: **07.12.2009**

Дата окончания действия: **31.12.2029**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения аукционной Комиссии по итогам аукциона на недропользование**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2011г. - сейсморазведка 3,7 км.2; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Шпильское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13087НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **04.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Шумолгинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13088НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Юдинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01322НЭ*

Дата выдачи: *26.12.2007*

Дата окончания действия: *25.12.2027*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Южно-Бутлеровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01353НЭ*

Дата выдачи: *26.05.2008*

Дата окончания действия: *12.05.2028*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и*

*законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Южно-Неприковское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13089НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Южно-Орловское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13090НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Яблонево-Орловское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13092НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Месторождение Яблоневоый овраг**

Номер лицензии: **СМР13091НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **06.06.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Якушкинское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13093НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ялтаусский участок недр**

Номер лицензии: **СМР01536НЭ**

Дата выдачи: **01.11.2010**

Дата окончания действия: **20.10.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 15.12.2009г. №55.) по факту открытия**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ясневско-Гараевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12746НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод.**

Номер лицензии: **СМР01439НР**

Дата выдачи: **02.08.2009**

Дата окончания действия: **10.08.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), разведку и добычу углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 2Д 200 пог. км2. 3Д 20 км.2; 2011г. - бурение 1 разведочной скважины, 1 поисково-оценочной скважины; 2012г. - бурение 1 разведочной скважины; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велось**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод.**

Номер лицензии: **СМР01277НР**

Дата выдачи: **18.06.2007**

Дата окончания действия: **18.06.2032**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 велась*

**Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Голубевская площадь**

Номер лицензии: **СМР12505НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **06.09.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

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.**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

**Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Гнездинский лицензионный участок**

Номер лицензии: **СМР01539НР**

Дата выдачи: **19.11.2010**

Дата окончания действия: **30.11.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 110 пог. км., 2013г. - бурение 1 поисковой скважины и 1 разведочной скважины.**

**Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Гришаевская площадь**

Номер лицензии: **СМР12510НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **06.09.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

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.**



Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ищанская площадь**

Номер лицензии: **СМР12514НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **29.12.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

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.**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод.**

Номер лицензии: **СМР01222НР**

Дата выдачи: **30.11.2006**

Дата окончания действия: **30.11.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009 г. - сейсморазведка 100 пог.км; бурение 2 поисковых скв., 1 разведочной скв.; 2010 г. - бурение 2 поисковых скв.; 2011 г. – бурение 2 поисковых скв.; в 2009 г. ГРП на участке не велись.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Колпинская площадь**

Номер лицензии: **СМР12517НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **29.12.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку**

**углеводородного сырья**

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кордонная площадь*

Номер лицензии: *СМР12512НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *29.12.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Куцебовская площадь*

Номер лицензии: *СМР12507НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *06.09.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Любимовская площадь*

Номер лицензии: *СМР12518НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: **27.08.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: *Многопольский лицензионный участок, включающий Многопольское месторождение УВС и геологический отвод*

Номер лицензии: **СМР 01440НР**

Дата выдачи: **02.09.2009**

Дата окончания действия: **10.08.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объёмы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 250 пог. км.; 2011г. - сейсморазведка 200 пог. км., бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2012 год - 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: *Песчанодольская площадь*

Номер лицензии: **СМР12509НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **29.12.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: *Петруховская площадь*

Номер лицензии: *СМР 12513НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *07.05.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Пиненковская площадь*

Номер лицензии: *СМР12511НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *06.09.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Поплавская площадь*

Номер лицензии: *СМР12515НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *07.05.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Речная площадь*

Номер лицензии: *СМР12508НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *06.09.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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.*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Рудниковский лицензионный участок, в пределах которого залежей нефти и газа в настоящее время не открыто.*

Номер лицензии: *СМР01438НР*

Дата выдачи: *02.09.2009*

Дата окончания действия: *10.08.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Северо-Флеровская площадь*

Номер лицензии: *СМР12506НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *06.09.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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.*

Основные положения лицензии: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод.**

Номер лицензии: **СМР01221НР**

Дата выдачи: **30.11.2006**

Дата окончания действия: **30.11.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии.**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и 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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Фестивальное месторождение**

Номер лицензии: **СМР12516НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **29.12.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

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.**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод**

Номер лицензии: **СМР15021НР**

Дата выдачи: **20.10.2010**

Дата окончания действия: **25.10.2035**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Основные положения лицензии: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов,**

*норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 300 пог. км., 2013г. - бурение 2 разведочных скважин, 2014г. - бурение 2 разведочных скважин, 2015г. - бурение 1 поисковой скважины и 2 разведочных скважин.*

*Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Микушкинский лицензионный участок, включающий открытое Игонькинское месторождение УВС*

Номер лицензии: *СМР11639НП*

Дата выдачи: *08.08.2003*

Дата окончания действия: *01.08.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области*

Основные положения лицензии: *выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме, проведены: сейсморазведка - 560 пог. км.; поисковое бурение - 2 скважины. По Утривановской структуре получен отрицательный результат (скважина ликвидирована), открыто Игонькинское месторождение. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012г. В лицензии установлен дополнительный объем работ: 2009г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2010г. - поисковое бурение 1 скважина; 2011г. - поисковое бурение 1 скважина*

*Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Пригодинский лицензионный участок*

Номер лицензии: *СМР11638НП*

Дата выдачи: *08.08.2003*

Дата окончания действия: *01.08.2011*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.*

Основные положения лицензии: *выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме, проведены: сейсморазведка - 900 пог. км.; поисковое бурение - 2 скважины, открыто Южно-Бутлеровское месторождение, получен положительный результат по Анлинской структуре (ведутся работы по подсчету запасов). На Южно-Бутлеровское месторождение оформлена лицензия с правом добычи - горный отвод исключен из площади Пригодинского участка. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2011г. В лицензии установлен дополнительный объем работ: 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км.; 2010г. - поисковое бурение 1 скважина. В 2009г. проведена сейсморазведка в объеме 100 пог. км.*

*Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтауское, Бузеровское месторождения УВС**

Номер лицензии: **СМР11644НП**

Дата выдачи: **08.08.2003**

Дата окончания действия: **01.01.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.**

Основные положения лицензии: **выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме. На лицензионном участке проведены: сейсморазведка - 1098 пог. км.; поисковое бурение - 4 скважины; открыты Киргизовское, Карабикуловское, Ялтауское, Бузеровское месторождения. На Киргизовское месторождение оформлена лицензия с правом добычи. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012г. В этот период планируется проведение следующих работ: сейсморазведка 300 пог. км. (2009г.); поисковое бурение 2 скважин (2010-2011гг.). В 2009г. проведена сейсморазведка в объеме 150 пог.км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Фермерский лицензионный участок, включающий открытое Самсоновское месторождение УВС.**

Номер лицензии: **СМР11641НП**

Дата выдачи: **08.08.2003**

Дата окончания действия: **01.08.2011**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.**

Основные положения лицензии: **выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме, проведены: сейсморазведка - 610 пог. км.; поисковое бурение - 3 скважины, открыты Юдинское, Самсоновское месторождения. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2011 года. В этот период установлено проведение следующих работ: 2009 год - сейсморазведка 150 пог. км.; 2010г. - поисковое бурение 1 скважина. В 2009 году проведена сейсморазведка в объеме 150 пог. км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ташлинский лицензионный участок, включающий открытые Волгановское, Горьковское месторождения УВС**

Номер лицензии: **СМР11640НП**

Дата выдачи: **08.08.2003**

Дата окончания действия: **01.08.2011**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР**



*России по согласованию с Администрацией Самарской области.*

Основные положения лицензии: *выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме, проведены: сейсморазведка - 850 пог. км.; поисковое бурение - 2 скважины; открыты Волгановское и Горбуновское месторождения. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2011 года. В этот период установлено проведение следующих работ: 2009 год - сейсморазведка 200 пог. км.; 2010 год - поисковое бурение 1 скважина. В 2009 году проведена сейсморазведка в объеме 200 пог. км.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Канадский участок*

Номер лицензии: *СМР 01504 НП*

Дата выдачи: *09.06.2010*

Дата окончания действия: *01.06.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Масловский участок*

Номер лицензии: *СМР 01506 НП*

Дата выдачи: *09.06.2010*

Дата окончания действия: *01.06.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Раменский участок*

Номер лицензии: *СМР 01505 НП*

Дата выдачи: *09.06.2010*

Дата окончания действия: *01.06.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 поз.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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Чагринский участок*

Номер лицензии: *СМР 01507 НП*

Дата выдачи: *09.06.2010*

Дата окончания действия: *01.06.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 поз.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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Можаровский участок*

Номер лицензии: *СМР 01520 НР*

Дата выдачи: *31.08.2010*

Дата окончания действия: *20.08.2035*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 ЗД и в течение одного года выполнить не менее 50 кв км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению и в течение одного года закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с утвержденной «Программой разведочных работ в границах горного отвода Можаровского месторождения. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородного сырья и не позднее пятого года действия лицензии представить материалы на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить с установленным прядке 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 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 аты 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 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:

*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.

В отчетном квартале в отношении Компании не инициировалось процедур досрочного прекращения или приостановления прав пользования недрами.

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.

#### 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 «Нефтегорский ГПЗ»**

**ЗАО «Отрадененский ГПЗ»**

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

**Туапсинский нефтеперерабатывающий завод:**

**ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 4,4 млн. тонн/год (в связи со строительством нового НПЗ на территории Туапсинского НПЗ во II квартале 2010 г. произведен демонтаж установки АТ-3).**

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

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

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

**В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть плотностью 843-846 кг/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;
- топливо дизельное для дизельных и газотурбинных двигателей;
- мазут топочный М-100.

**В I квартале 2011 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1125,7 тыс. тонн.**

#### Комсомольский нефтеперерабатывающий завод:

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3.

На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,0 млн. тонн нефти в год.

В настоящее время продолжается модернизация предприятия. Завершены работы по модернизации вакуумного блока АВТ-3. Продолжаются работы по строительству установки замедленного коксования.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 848 кг/м<sup>3</sup>.

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

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- нефтя;
- бензин автомобильный Нормаль-80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- бензин автомобильный Супер -98;
- топливо для реактивных двигателей;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее гидроочищенное (ДТЛ 0,004-62);
- дизельное топливо зимнее и арктическое;
- топливо судовое маловязкое;
- топливо для стационарных установок Севера;
- мазут (М-40, М-100 и флотский)

В I квартале 2011 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1980,0 тыс. тонн.

#### Ачинский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «АНПЗ ВНК» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) - 7,4 млн. тонн/год. Секция 100 (установка ЭЛОУ АТ-6) введена в эксплуатацию в 1982 году, секция 200 (установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки) введена в эксплуатацию в 1983 году, секция 300/1 (установки гидроочистки дизельного топлива), секция 300/2 (гидроочистка керосина), секция 400 (газофракционирующая установка) введены в эксплуатацию с 1984 года, установка ВТ-битумная введена в эксплуатацию с 1984 года, изомеризация – 2007 г.

В настоящее время активно продолжается реконструкция и модернизация предприятия.

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

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м<sup>3</sup>.

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

- Газы углеводородные сжиженные:
  - Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марок ПТ, СПБТ, БТ;
  - Фракция нормального бутана;
  - Фракция изобутановая;
- Бензины:
  - Бензин прямогонный Нафта;
  - Бензин прямогонный – сырье для пиролиза;
  - Бензин автомобильный неэтилированный марки Нормаль-80;
  - Бензин автомобильный неэтилированный марки Регуляр-92;
  - Бензин автомобильный неэтилированный марки Премиум-95;
  - Бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО;
  - Бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО;
- Топлива авиационные:
  - Топливо авиационное для газотурбинных двигателей ДЖЕТ А-1;
  - Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- Топлива дизельные:
  - Топливо дизельное Летнее марок Л-0,2-40, Л-0,2-62;
  - Топливо летнее для дизелей марки ЛД-0,2;
  - Топливо дизельное Зимнее марок З-0,2-минус 35, З-0,2- минус 45;
  - Топливо дизельное экологически чистое марок ДЛЭЧ, ДЗЭЧ;
  - Топливо дизельное автомобильное (EN 590);

- Мазуты:
  - Мазут топочный марки 100;
- Нефтебитумы:
  - Битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130, БНД 130/200;
  - Битум нефтяной строительный марок БН 70/30, БН 90/10;
  - Сырье для производства нефтебитумов;
- Кислород газообразный технический компримированный;
- Кислород газообразный медицинский;
- Азот газообразный особой чистоты;
- Сера гранулированная.

В I квартале 2011 года объем переработки на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 1971,9 тыс. тонн.

#### Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

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

На предприятии эксплуатируются три установки первичной переработки нефти АВТ-8, АВТ-9 (введены в эксплуатацию в 1954 г.) и ЭЛОУ-АВТ-11 (введена в 1988 году). На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти - 9,555 млн. тонн/год.

На Новокуйбышевском НПЗ в 2009 г. пущена в работу установка концентрирования водорода, позволяющая увеличить производство дизельного топлива соответствующего нормам ЕВРО – 3,4.

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

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

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

В I квартале 2011 года объем переработки в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 1730,0 тыс. тонн.

#### Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти - 6,997 млн. тонн/год. На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:

1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4 предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, гудрона и газа. Установка сооружена по проекту К.Ф.ВНИПИНефть и сдана в эксплуатацию в 1976 году.

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

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

В 2009 г. на Куйбышевском НПЗ начата эксплуатация установки по производству водорода с блоком концентрированного водорода, что позволит производить дизельное топливо качества соответствующего требованиям ЕВРО -3,4.

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

- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- нормальный бутан марки Б;
- ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный Нормаль -80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум – 95;
- бензин автомобильный Супер -98;
- прямогонный бензин;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее ЕВРО-С;

- топливо дизельное летнее экологически чистое (ДЛЭЧ);
- дизельное топливо зимнее;
- мазут топочный М-100;
- сера техническая жидкая сорт 9998;
- сера техническая комовая сорт 9950;
- сырьё для производства покровных кровельных битумов.

В I квартале 2011 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1770,3 тыс. тонн.

#### Сызранский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,865 млн. тонн/год. Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно.

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

В 2009 г. на Сызранском НПЗ пущена установка по производству водорода с блоком короткоцикловой адсорбции и станции дожима ВСГ необходимого для выпуска дизельного топлива ЕВРО и вновь строящейся установки изомеризации.

В 2010 году закончены строительные работы на установке изомеризации. Установка находится в стадии пуска-наладки. В 2010 году введен в эксплуатацию блок выделения бензолсодержащей фракции из риформата установки Л-35/11-600.

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

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- фракция широких легких углеводородов (ШФЛУ) марки "Б";
- фракция бутан-бутиленовая марки "Б";
- бензин автомобильный Нормаль-80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- бензин автомобильный Супер-98;
- бензин автомобильный Регуляр Евро-92/4;
- бензин прямогонный;
- топливо для реактивных двигателей РТ высший сорт;
- топливо дизельное автомобильное сорт В и сорт С;
- топливо дизельное Л-0,2-62 высший сорт;
- топливо дизельное З-0,2-35 высший сорт;
- топливо дизельное экологически чистое ДЛЭЧ - 0,05-62;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный V вида с tзст=25 0С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VI вида с tзст=25 0С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VII вида с tзст=25 0С;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) III вида;
- сырьё для производства нефтяных вязких дорожных битумов марки СБ-20/40;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
- битум нефтяной кровельный БНК- 40/180;
- кислота серная контактная техническая 1 сорт;
- кислота серная контактная техническая 2 сорт.

В I квартале 2011 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1460,0 тыс. тонн.

#### ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»:

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

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

На 01.01.11 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 г. 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 I квартале 2011 года объем переработки на ОАО «АНХК» составил 2325,7 тыс. тонн.

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

#### Стрежевской нефтеперерабатывающий завод:

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

На 01.01.2011 г. мощность по первичной переработке нефти составила 299,5 тыс. тонн/год.

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

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

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

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

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

#### Ангарский завод полимеров:

Общество оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки. В процессе хозяйственной деятельности в течение I квартала 2011 года принято и реализовано:

переработка давальческого сырья, в объеме 203 724,106 тонн;  
 В том числе - сырьё для пиролиза 171 670,559 тонн,  
 - сжиженные углеводородные газы 32 053,547 тонн.

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

- этилен	54 986,512 тонн
в том числе товарный	35 146,32 тонн
- пропилен	30 430,287 тонн
в том числе товарный -	30 347,527 тонн
Бензол нефтяной	23 701,046 тонн
в том числе товарный	16 682,016 тонн
Бутилен-бутадиеновая фракция	20 076,747 тонн
в том числе товарная	20 073,747 тонн
фракция жидких продуктов пиролиза С9	13 113,043 тонн
Смола пиролизная тяжёлая и	13 249,407 тонн
Смолы ПАБ и КОРС	45,028 тонн
в том числе товарная	13 294,435 тонн
Полиэтилен высокого давления	16 567 тонн
в том числе товарный	16 611,595 тонн
Этилбензол –	9 291,534 тонн
в том числе товарный	0 тонн
Стирол	8 650,923 тонн
в том числе товарный	5 627,561 тонн
Полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ	3 218,2 тонн
в том числе товарный	3 203,34 тонн



Выручка от продажи продукции, работ, услуг (без налогов) за 1 квартал 2011 года составила 1 522 243 тыс. руб.

Нефтегорский газоперерабатывающий завод:

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

Проектная мощность завода составляет 680 млн.н. м<sup>3</sup>/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, ОСТ 51.40-93;
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93-127.5-93.

За отчетный период – I кв. 2011 года:

- объем переработки сырья составил – 104,131 млн.н.м<sup>3</sup>, в том числе:
- от ОАО «Самаранефтегаз» - 60,120 млн.н.м<sup>3</sup>.
- от ОАО «Оренбургнефть» - 44,011 млн.н. м<sup>3</sup>.

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

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 72,471 тыс. тн;
- фракция этановая в количестве 15,150 тыс. тн.
- сухой отбензиненный газ в объеме 52,574 млн.н. м<sup>3</sup>;
- сера техническая газовая комовая в количестве 1,851 тыс. тн.

В процессе производственной деятельности в течение I квартала 2011 года переработано и отгружено:

- переработка углеводородного сырья в объеме 104,131 млн. н. м<sup>3</sup> на сумму 244707,9 тыс. руб.;
- услуги по транспортировке фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 72,410 тыс. тн на сумму 4 127,4 тыс. руб.

Отраденский газоперерабатывающий завод:

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 1 100 млн.м<sup>3</sup>/год.

За отчетный период – I кв. 2011 года:

- объем переработки сырья составил- 99,284 млн. м<sup>3</sup>,  
в том числе:
- от ОАО «Самаранефтегаз»- 57,116 млн. м<sup>3</sup>
- от ОАО «Оренбургнефть»- 42,168 млн. м<sup>3</sup>

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

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) марки А - 36,937 тыс. тонн;
- фракция этановая марки Б в количестве - 8,740 тыс. тонн;
- сухой отбензиненный газ в объеме - 61,059 млн. м<sup>3</sup>;
- сера техническая газовая комовая сорт 9995 - 0,399 тыс. тонн.

В I квартале 2011 года:

- переработано давальческое сырье в объеме 99,284 млн. м<sup>3</sup> на сумму 243 245,8 тыс. рублей;
- оказаны услуги по транспортировке, хранению и отпуску фракции ШФЛУ в объеме 72,410 тыс. тонн на сумму 20 171,3 тыс. рублей.

### в) Сбыт продукции

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

*В настоящее время законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт, является Федеральный Закон от 17.08.95 №147-ФЗ «О естественных монополиях». Статья 6 указанного закона в 2001 году была дополнена частью второй, в которой был законодательно закреплён порядок обеспечения недискриминационного доступа нефтедобывающих предприятий к магистральным нефтепроводам и терминалам в морских портах при экспорте нефти, а также определены организации, имеющие право доступа к этим системам. Помимо этого экспорт нефти осуществляется в соответствии с федеральными законами от 22.03.1991 №948-1 «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках», от 8.12.2003 №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», от 27.11.2010 №311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации», Договором о Таможенном кодексе таможенного союза (Решение Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 № 17), указами Президента Российской Федерации от 9.03.2004 №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.1994 «О вывозе нефти и нефтепродуктов за пределы таможенной территории Российской Федерации с 1 января 1995 года», от 6.09.2002 №2002 №663 «О формировании и использовании государственных информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.*

*Так называемый принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 и в ближнее зарубежье.*

*Единый для всех процент поставок нефти на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями 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 внесённое Указом Президента РФ от 20.02.04 №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль (необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю РФ).*

### 3.3. Планы будущей деятельности эмитента

*В настоящее время НК «Роснефть» обновляет свою Стратегию.*

*Цели новой стратегии направлены на завоевание лидерских позиций Компании по эффективности и масштабу бизнеса, обеспечению безопасности и экологической чистоты производства.*

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

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

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

*В рамках подготовки к проведению Олимпийских Игр в г. Сочи, Генеральным Партнером которых является Компания, начата реализация программы строительства автозаправочных комплексов нового Олимпийского формата. Олимпийские автозаправочные комплексы, расположенные вдоль федеральных*

*трасс, ведущих от западных границ РФ в г. Сочи, будут иметь расширенный перечень услуг, что привлечет новых клиентов и повысит эффективность этого вида бизнеса.*

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

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

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Российско-Германская внешнеторговая палата*

Год начала участия: *2011*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*ОАО «НК «Роснефть» является членом Российско-Германской внешнеторговой палаты.*

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Российский национальный Комитет Мирового нефтяного совета*

Год начала участия: *1998*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам (РНК МНС).*

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Торгово-Промышленная палата Российской Федерации*

Год начала участия: *2003*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*ОАО «НК «Роснефть» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации (ТПП РФ).*

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству (РНКТЭС)*

Год начала участия: *2003*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского Национального Комитета по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству.*

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Союз нефтеэкспортеров России*

Год начала участия: *2007*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*ОАО «НК «Роснефть» является членом Союза нефтеэкспортеров России (СОНЭК).*

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков России*

Год начала участия: *1995*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*ОАО «НК «Роснефть» является членом Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков России (АНН).*

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта*

Год начала участия: *2007*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*ОАО «НК «Роснефть» является членом Всероссийской ассоциации летних олимпийских видов спорта.*

### 3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья.**

**ООО «РН-Северная нефть» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нестеренко Сергей Михайлович	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**350000 Россия, г. Краснодар, Кубанская Набережная 47**

ИНН: **2309095298**

ОГРН: **1052304983785**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья.**

**ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Исламов Ришат Фагимович	1968	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковалев Николай Иванович	1950	0.0002	0.0002
Каранадзе Юрий Зиновьевич	1951	0.000009	0.000009
Исламов Ришат Фагимович (председатель)	1968	0	0
Садомцев Борис Анатольевич	1951	0.00001	0.00001
Пожилов Александр Константинович	1968	0	0
Петухов Александр Евгеньевич	1956	0.0001	0.0001
Плахтеев Юрий Викторович	1959	0.00003	0.00003

**Исламов Ришат Фагимович назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

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, мкр. 10, 3**

ИНН: **8913006455**

ОГРН: **1058901407707**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья.**

**ООО «РН-Пурнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бедрин Валерий Геннадьевич	1964	0.0001	0.0001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Литвиненко Виталий Анатольевич	1971	0.00005	0.00005
Бедрин Валерий Геннадьевич (председатель)	1964	0.0001	0.0001
Пасечник Валерий Эдуардович	1965	0	0
Тяпов Олег Анатольевич	1970	0.00004	0.00004
Турнов Александр Анатольевич	1968	0	0

**Бедрин Валерий Геннадьевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО «РН-Пурнефтегаз»**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Добыча углеводородного сырья.*

*ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самсонов Юрий Михайлович	1953	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самсонов Юрий Михайлович (председатель)	1953	0	0
Богомолов Игорь Васильевич	1968	0	0
Хакимова Замира Узбековна	1958	0	0
Шеболдасов Александр Владимирович	1964	0	0
Кузнецов Сергей Александрович	1970	0	0

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

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

Место нахождения

*693000 Россия, Сахалинская обл, г. Южно-Сахалинск, Хабаровская, 17*

ИНН: *6501163102*

ОГРН: *1056500748160*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Добыча углеводородного сырья.*

*ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дряблов Сергей Викторович	1971	0.000001	0.000001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

**Дряблов Сергей Викторович назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья**

**ООО «РН-Юганскнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Здольник Сергей Евгеньевич	1972	0.00005	0.00005

Состав коллегиального исполнительного органа общества



ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бульба Владимир Анатольевич	1969	0.00002	0.00002
Пайвин Дмитрий Викторович	1972	0	0
Здольник Сергей Евгеньевич (председатель)	1972	0.00005	0.00005
Карвасарная Валентина Анатольевна	1960	0.000005	0.000005
Любич Сергей Геннадьевич	1967	0.000005	0.000005

**Здольник Сергей Евгеньевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

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

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

Место нахождения

**367008 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, Танкаева 75**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **68.7**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **91.6**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья**

**ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Худайнатов Эдуард Юрьевич (председатель)	1960	0.0051	0.0051
Гиладев Гани Гайсинович	1956	0.0004	0.0004
Гиндиев Абдулхалик Муслимович	1948	0	0
Мазков Евгений Юрьевич	1983	0	0
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Ставский Михаил Ефимович	1961	0	0
Трегуб Сергей Вадимович	1959	0.0007	0.0007

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гиндиев Абдулхалик Муслимович	1948	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гиндиев Абдулхалик Муслимович (председатель)	1948	0	0
Ибрагимов Магомедгаджи Магомедрасулович	1951	0	0
Адиев Магомедхабиб Магомедович	1953	0	0
Салманов Сулейман Исаевич	1964	0	0
Супуралиев Али Алугович	1955	0	0
Абилов Магомед Шихнеби-оглы	1937	0	0

*С 21.04.2011 г. Гиндиев Муслим Абдулхаликович назначен генеральным директором ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья**

**ОАО «Грознефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Байсултанов Одес Хасаевич (председатель)	1965	0	0
Ставский Михаил Ефимович	1961	0	0
Хачатуров Рафаэль Минасович	1932	0.0012	0.0012
Абдулкаримов Олгузур Альвиевич	1954	0	0
Рассуханов Усман Абдул-Азизович	1968	0	0
Мамакаев Салман Адланович	1961	0	0
Мазков Евгений Юрьевич	1983	0	0
Худайнатов Эдуард Юрьевич	1960	0.0051	0.0051
Трегуб Сергей Вадимович	1959	0.0007	0.0007

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Эскерханов Муса Зайнадиевич	1965	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Эскерханов Муса Зайнадиевич (председатель)	1965	0	0
Альвиев Муса Хамзатович	1964	0	0
Хаджиев Баудин Султанович	1956	0	0
Султуханов Руслан Алиевич	1960	0	0
Даев Абусупьян Мухадиевич	1972	0	0
Эльбиев Шамсудин Абдул-Хамидович	1956	0	0
Сайдаев Абу Лемаевич	1971	0	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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья**

**ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стюарт Эванс Сноу (председатель)	1956	0	0
Ставский Михаил Ефимович	1961	0	0
Гудырин Михаил Петрович	1948	0.0001	0.0001
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Реймер Майкл Уэйд	1952	0	0
Барабанова Марина Борисовна	1968	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хамидов Баудин Хожаевич	1958	0.00002	0.00002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хамидов Баудин Хожаевич (председатель)	1958	0.00002	0.00002
Оддвар Эрлинг Хансен	1949	0	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

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Дагнефтегаз»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *40*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *40*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Добыча газа*

*ОАО «Дагнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ставский Михаил Ефимович (председатель)	1961	0	0
Хачатуров Рафаэль Минасович	1932	0.0012	0.0012
Гиндиев Абдулхалик Муслимович	1948	0	0
Давыдов Валерий Годович	1955	0	0
Гиладев Гани Гайсинович	1956	0.0004	0.0004
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Черемных Сергей Витальевич	1959	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давыдов Валерий Годович	1955	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давыдов Валерий Годович (председатель)	1955	0	0
Хлопина Ирина Михайловна	1950	0	0
Ермурзаев Ислам Базаевич	1951	0	0
Махачев Далгат Гаджиевич	1987	0	0
Махачева Аят Магомедовна	1970	0	0
Рыжкова Тамара Антоновна	1950	0	0
Шапиев Джаватхан Шапиевич	1951	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз»**

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

Место нахождения

**664050 Россия, г. Иркутск, Байкальская, 295 Б**

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25.94**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25.94**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений**

**Получение Эмитентом дополнительного дохода от участия в уставном капитале ОАО**

**«Верхнечонскнефтегаз»**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Благовещенский Виктор Анатольевич (председатель)	1962	0	0
Запольский Дмитрий Александрович	1965	0	0
Иванов Николай Владимирович	1972	0	0
Лаврентьев Дмитрий Евгеньевич	1978	0	0
Лоуренс Эллиот Бейтс	1965	0	0
Никишкин Владимир Анатольевич	1953	0	0
Ставский Михаил Ефимович	1961	0	0
Гуков Станислав Геннадьевич	1973	0	0
Миленски Эмерсон Джозеф	1974	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рустамов Игорь Фаиг оглы	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рустамов Игорь Фаиг оглы (председатель)	1962	0	0
Михеев Александр Васильевич	1970	0	0
Минченко Дмитрий Александрович	1973	0	0
Горелик Александр Леонидович	1957	0	0
Лазеев Андрей Николаевич	1973	0	0
Кочнев Игорь Николаевич	1959	0	0
Джеффри Пол	1955	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Переработка углеводородного сырья**

**ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вотинов Андрей Валерьевич	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вотинов Андрей Валерьевич (председатель)	1971	0	0
Кириянов Александр Николаевич	1962	0	0
Недошивин Юрий Вениаминович	1959	0.000007	0.000007
Семенов Алексей Александрович	1977	0	0
Шабовта Александр Николаевич	1970	0	0

**Вотинов Андрей Валерьевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО «РН-Туапсинский НПЗ» по совместительству**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **65.42**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.23**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Переработка углеводородного сырья**

**ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» является одним из производителей нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Нападовский Вячеслав Владимирович (председатель)	1948	0.0001	0.0001
Хасанов Марс Магнавиевич	1955	0.001	0.001
Кулаева Ирина Викторовна	1955	0.00002	0.00002
Телепень Алексей Николаевич	1961	0	0

Едиличный исполнительный орган общества



ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Телепень Алексей Николаевич	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Телепень Алексей Николаевич (председатель)	1961	0	0
Колесник Сергей Олегович	1953	0	0
Ермакова Ольга Вячеславовна	1967	0	0
Поливахин Константин Владимирович	1970	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод»**

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

Место нахождения

**681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115**

ИНН: **2703001386**

ОГРН: **1022700516827**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Переработка углеводородного сырья**

**ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мелехин Владимир Владимирович	1955	0.000001	0.000001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мелехин Владимир Владимирович (председатель)	1955	0.000001	0.000001
Задесенец Владимир Андреевич	1956	0.000001	0.000001
Линев Владимир Иванович	1955	0	0
Чепурных Алексей Валерьевич	1970	0.000002	0.000002
Арефьева Евгения Вадимовна	1964	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Приморский нефтеперерабатывающий завод»**

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

Место нахождения

**692968 Россия, Приморский край, Партизанский муниципальный район, Падь Елизарова,**

ИНН: **2524124600**

ОГРН: **1082509001156**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Переработка углеводородного сырья**

**ООО «РН-Приморский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Касюк Юрий Михайлович	1957	0.000003	0.000003

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **64.18**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **78.59**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0.0006	0.0006
Кулаева Ирина Викторовна	1955	0.00002	0.00002
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Лоор Иван Иванович	1955	0	0
Липартия Гурам Ражденович	1956	0	0
Виноградов Антон Юрьевич	1971	0	0
Кристалинский Александр Геннадьевич	1965	0.000001	0.000001

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кристалинский Александр Геннадьевич	1965	0.000001	0.000001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кристалинский Александр Геннадьевич (председатель)	1965	0.000001	0.000001
Бороденчик Евгений Анатольевич	1954	0	0
Афанасьева Татьяна Сергеевна	1972	0	0
Онишко Денис Владимирович	1976	0	0
Реус Алексей Викторович	1978	0	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, ул. Пожарского, 49**

ИНН: **1500000177**

ОГРН: **1021500670003**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50.67**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0.0006	0.0006
Дзасохов Тамерлан Юрьевич	1975	0	0
Аликова Лариса Мухарбековна	1957	0	0
Гуков Станислав Геннадьевич	1973	0	0
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Товгазов Анатолий Сергеевич	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Товгазов Анатолий Сергеевич	1958	0	0
Дзанаев Эльбрус Владимирович	1962	0	0
Саутиева Анжела Эльбрусовна	1979	0	0
Козырев Ахсар Борисович	1976	0	0
Ситохов Альберт Сахангериевич	1972	0	0
Тавгазов Андрей Иосифович	1972	0	0
Цуциев Эдуард Казбекович	1971	0	0

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

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

Место нахождения

**163530 Россия, Архангельская обл., пос. Талаги, 30**

ИНН: **2921009226**

ОГРН: **1052930017062**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Анисимов Юрий Николаевич	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не сформирован*

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, Пушкина, 101**

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.81**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.89**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0.0006	0.0006
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Черемных Сергей Витальевич	1959	0	0
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Карданов Валерий Заудинович	1957	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шогенов Тимур Николаевич	1953	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не сформирован*

**Шогенов Тимур Николаевич избран исполняющим обязанности генерального директора ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **85.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.46**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»- Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0.0006	0.0006
Ахкубеков Ахкубек Халидбеевич	1971	0	0
Виноградов Антон Юрьевич	1971	0	0
Липартия Гурам Ражденович	1956	0	0
Текеев Ильяс Умарович	1960	0.00005	0.00005

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Текеев Ильяс Умарович	1960	0.00005	0.00005

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Текеев Ильяс Умарович (председатель)	1960	0.00005	0.00005
Кочкаров Сеит Османович	1969	0	0
Лебедь Сергей Дмитриевич	1962	0	0
Лысенко Александр Михайлович	1973	0	0
Османов Алик Юсуфович	1954	0	0
Барданосова Татьяна Владимировна	1967	0	0
Бурова Наталья Петровна	1968	0.000002	0.000002

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **89.5**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **96.61**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0.0006	0.0006
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Муртазин Рустам Ринатович	1967	0.0002	0.0002
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Салыгин Валерий Иванович	1938	0	0
Чепель Владимир Вячеславович	1955	0	0
Гришко Лилия Михайловна	1968	0	0
Липартия Гурам Ражденович	1956	0	0
Сафронов Алексей Иванович	1961	0.0002	0.0002



Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сафронов Алексей Иванович	1961	0.0002	0.0002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сафронов Алексей Иванович (председатель)	1961	0.0002	0.0002
Рощупкина Ольга Борисовна	1977	0	0
Зелюка Александр Григорьевич	1953	0	0
Кубышин Владимир Валентинович	1955	0	0
Мячев Андрей Геннадьевич	1972	0.000007	0.000007
Теунаев Дагир Мазанович	1952	0.00001	0.00001
Тимченко Юрий Иванович	1960	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **83.32**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **90.33**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0.0006	0.0006
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Бухтояров Александр Иванович	1949	0	0
Аюпов Ринат Мидихатович	1959	0	0
Еремеев Геннадий Иванович	1957	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Еремеев Геннадий Иванович	1957	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Еремеев Геннадий Иванович (председатель)	1957	0	0
Легких Андрей Юрьевич	1970	0	0
Федотов Виталий Валерьевич	1975	0	0
Кожин Сергей Петрович	1954	0	0
Аюпов Ринат Мидихатович	1959	0	0
Кошкарлова Светлана Владимировна	1973	0	0
Петухова Наталья Геннадьевна	1965	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 60,51% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт», имеет возможность определять**

**решения, принимаемые обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **45.38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **60.51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0.0006	0.0006
Шляхова Вера Александровна	1948	0	0
Анисимов Юрий Николаевич	1971	0	0
Зарубин Петр Маркович	1966	0.00002	0.00002
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Черемных Сергей Витальевич	1959	0	0
Головащенко Игорь Николаевич	1968	0.00009	0.00009

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Головащенко Игорь Николаевич	1968	0.00009	0.00009

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Павлий Андрей Николаевич	1971	0.00009	0.00009
Миненко Алексей Демьянович	1957	0	0
Головащенко Игорь Николаевич (председатель)	1968	0.00009	0.00009
Лескин Олег Юрьевич	1962	0.000001	0.000001
Протасова Людмила Сергеевна	1952	0.000002	0.000002
Столярова Ольга Энверовна	1956	0	0
Янец Николай Сигизмундович	1959	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ООО «РН-Находканефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барышев Иван Григорьевич	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Петелин Николай Аркадьевич (председатель)	1954	0	0
Журавлев Юрий Григорьевич	1960	0	0
Адамов Дмитрий Семенович	1960	0	0
Ослопова Валентина Сергеевна	1963	0	0
Чухрай Алла Владимировна	1958	0.00008	0.00008

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *66.67*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *86.97*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов.*

*ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0.0006	0.0006
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Попова Ирэна Станиславовна	1964	0	0
Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0
Салыгин Валерий Иванович	1938	0	0
Черемных Сергей Витальевич	1959	0	0
Вуймин Виктор Васильевич	1948	0.00005	0.00005

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вуймин Виктор Васильевич	1948	0.00005	0.00005

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вуймин Виктор Васильевич (председатель)	1948	0.00005	0.00005
Мелехов Дмитрий Георгиевич	1965	0	0
Ким Наталья Леонидовна	1973	0	0
Дементьев Николай Алексеевич	1950	0	0
Журов Анатолий Григорьевич	1949	0	0
Коржаков Игорь Иванович	1959	0	0
Петрик Валентина Николаевна	1959	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

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

**ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Липартия Гурам Ражденович	1956	0	0
Попова Ирэна Станиславовна	1964	0	0
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Ахкубеков Ахкубек Халидбеевич	1971	0	0
Чернухин Александр Викторович	1963	0.00005	0.00005

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернухин Александр Викторович	1963	0.00005	0.00005

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернухин Александр Викторович (председатель)	1963	0.00005	0.00005
Звездилин Евгений Владимирович	1974	0	0
Косолапова Галина Владимировна	1967	0.00001	0.00001
Манафов Рафаил Манафович	1960	0	0
Савченко Сергей Владимирович	1974	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество с ограниченной ответственностью «РН- Туапсенефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

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

**ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вотинов Андрей Валерьевич	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вотинов Андрей Валерьевич (председатель)	1971	0	0
Василенко Александр Алексеевич	1957	0.00009	0.00009
Уздинова Светлана Станиславовна	1961	0	0
Литунов Сергей Анатольевич	1967	0.00013	0.00013
Юрченко Виктор Григорьевич	1958	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт».**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49.52**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **66.03**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кулаева Ирина Викторовна	1955	0.00002	0.00002
Кривой Евгений Анатольевич	1977	0	0
Липартия Гурам Ражденович	1956	0	0
Бобков Сергей Анатольевич	1964	0.00002	0.00002
Фарзалиев Владислав Сафарович	1961	0	0

Единый исполнительный орган общества



ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарзалиев Владислав Сафарович	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарзалиев Владислав Сафарович (председатель)	1961	0	0
Хадыев Ильфат Сафиуллинович	1962	0.00001	0.00001
Агаева Мария Федоровна	1948	0	0
Трясцин Владимир Анатольевич	1979	0	0
Мороз Константин Иванович	1957	0	0
Кагина Зинаида Владимировна	1957	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-ВНП"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ООО "РН-ВНП" является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Патютко Иван Николаевич	1952	0.0004	0.0004

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Патютко Иван Николаевич (председатель)	1952	0.0004	0.0004
Щербакова Надежда Степановна	1956	0	0
Шестаков Владимир Михайлович	1945	0	0
Рожков Владимир Николаевич	1961	0.0002	0.0002
Егорова Елена Леонидовна	1957	0	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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО "Ванкорнефть"*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *93.96*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *93.96*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*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	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Проценко Игорь Станиславович	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

**Проценко Игорь Станиславович назначен исполняющим обязанности генерального директора ЗАО "Ванкорнефть"**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дрыгалов Михаил Сергеевич	1953	0.000004	0.000004

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов  
ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Костюнин Андрей Геннадьевич	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Место нахождения

**630049 Россия, г.Новосибирск, Красный проспект, 163/2 оф. 414**

ИНН: **5402496638**

ОГРН: **1085402008471**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов  
ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завьялов Сергей Кириллович	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов*

*ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Старченко Олег Эдуардович	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов.**

**ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левин Валерий Анатольевич	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ООО «РН-Чеченнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Эскерханов Муса Зайнадиевич	1965	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Ю-Кубань»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная торговля нефтепродуктами.**

**ООО «Ю-Кубань» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сафронов Алексей Иванович	1961	0.0002	0.0002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «ФТТ Сервис».*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Транспортно-экспедиторское и экспедиционное обслуживание грузов для перевозки на морских и речных судах;*

*Оказание транспортных услуг для Общества.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Якушев Сергей Андреевич	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РН-Шельф-Дальний Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"*

Место нахождения

*Россия, Сахалинская область, г.Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4*

ИНН: 6501094191

ОГРН: 1026500520441

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Осуществление функций единоличного исполнительного органа ограниченного круга лиц, являющихся дочерними и/или зависимыми обществами Компании.*

*ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» оказывает услуги по управлению ряда дочерних обществ Эмитента*



Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0006	0.0006
Арефьева Яна Валерьевна	1980	0	0
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бачин Сергей Иванович	1962	0.0003	0.0003
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007

Состав коллегиального исполнительного органа общества

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "РН-Сети"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "РН-Сети"***

Место нахождения

***117997 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1***

ИНН: ***7706184465***

ОГРН: ***1027700196952***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Сети»***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***Поиск и разведка месторождений углеводородного сырья;***

***Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен***

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Астра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Астра"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706206983**

ОГРН: **1027700197062**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья;**

**Осуществление инвестиционной деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич	1938	0.0006	0.0006
Худайнатов Эдуард Юрьевич (председатель)	1960	0.0051	0.0051
Ставский Михаил Ефимович	1961	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Арефьева Яна Валерьевна	1980	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

**ООО «РН-Кайганнефтегаз» осуществляет координацию работ по шельфовым проектам Эмитента в Сахалинской области**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Шмидт Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Шмидт Инвест"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706584456**

ОГРН: **1057747399577**

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Восток-Шмидт Инвест»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *99*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Геологическое изучение, разведка, и разработка Восточно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря.*

*ООО «Восток-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-5» (Восточно-Шмидтовский участок).*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

*Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации*

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Запад-Шмидт Инвест»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *99*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Геологическое изучение, разведка, и разработка Западно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря*

*ООО «Запад-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок)*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Место нахождения

**694000 Россия, Сахалинская область, г. Корсаков, Вокзальная, 27**

ИНН: **6506006431**

ОГРН: **1026500780635**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Освоение морских месторождений нефти, газа и конденсата, в том числе в составе международных консорциумов;**

**Осуществление инвестиционной деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0006	0.0006
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Подзоров Юрий Петрович	1954	0	0
Гиляев Гани Гайсинович	1956	0.0004	0.0004

Единоличный исполнительный орган общества

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного

органа общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО "СМНГ-АМК"*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Освоение морских месторождений нефти, газа и конденсата, в том числе в составе международных консорциумов*

*Участие эмитента в международных программах освоения шельфовых проектов по добыче нефти и газа*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован*

Единоличный исполнительный орган общества

*Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации*

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Роснефть-Сахалин»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *55*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *55*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья;*

*ОАО «Роснефть-Сахалин» оказывает содействие ОАО «НК «Роснефть» в подрядной и контрактной деятельности в рамках шельфовых проектов*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Трофимов Николай Борисович	1953	0	0
Толстикова Никита Владимирович	1978	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Подзоров Юрий Петрович	1954	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Иностранные инвестиции"*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Управление международными проектами;*

*Управление зарубежными проектами Эмитента.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Петренко Дарья Александровна	1980	0.00002	0.00002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *99.996*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Геологическое изучение, разведка и разработка недр;*

*ООО «РН-Эксплорейшн» является участником проекта по освоению Адайского блока и участка недр Курмангазы в Республике Казахстан.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества



ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Руданец Вадим Стефанович	1973	0	0
Матросов Сергей Анатольевич (председатель)	1968	0	0
Сергеев Никита Олегович	1963	0	0
Голстиков Никита Владимирович	1978	0	0
Овчаренко Александр Анатольевич	1961	0.00001	0.00001

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овчаренко Александр Анатольевич	1961	0.00001	0.00001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"**

Место нахождения

**Кипр, Лимассол 205, Николау Пентадромос Центр, офис 908, блок А**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Транспортировка углеводородного сырья;**

**Получение Эмитентом дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0	0
Андреас Ладас	1955	0	0
Кэмбелл Андерсон Кеир	1961	0	0
Елена Крисостомидес	1949	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Джулиан Сетти	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Национальный нефтяной консорциум»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **20**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

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

**Через ООО «ННК» Эмитент участвует в освоении нефтяного месторождения на блоке Хунин-6 нефтеносного пояса реки Ориноко в Боливарианской Республике Венесуэла.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сечин Игорь Иванович (председатель)	1960	0	0
Богданов Владимир Леонидович	1951	0	0
Богданчиков Сергей Михайлович	1957	0	0
Дюков Александр Владимирович	1967	0	0
Алекперов Вагит Юсуфович	1950	0	0
Хан Герман Борисович	1961	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Русаков Валерий Александрович	1966	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Восток-Энерджи».**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Приобретение участков недр и прав пользования недрами, участие в конкурсах и аукционах для получения лицензий на различные виды пользования**

**Получение Эмитентом дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цзян Ци (председатель)	1965	0	0
Арефьева Яна Валерьевна	1980	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Лю Шаою	1966	0	0
Сюткин Николай Николаевич	1975	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сюткин Николай Николаевич	1975	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сюткин Николай Николаевич (председатель)	1975	0	0
Чумаченко Владимир Александрович	1973	0	0
Винарский Игорь Геннадиевич	1962	0.0001	0.0001
Инь Сянцин	1965	0	0
Лю Дунчжоу	1974	0	0
Тан Чуньмэй	1970	0	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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Получение дополнительного дохода*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстикова Никита Владимирович	1978	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество с участием иностранных инвесторов "Влакра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Влакра"**

Место нахождения

**117071 Россия, г.Москва, М. Калужская 19 стр. 1**

ИНН: **7725059942**

ОГРН: **1027739153265**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ЗАО "Влакра"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Получение дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Трегуб Сергей Вадимович (председатель)	1959	0.0007	0.0007
Заблоцкий Павел Алексеевич	1962	0.0007	0.0007
Мандрыка Сергей Михайлович	1960	0	0
Груйич Мирослав	1962	0	0
Кечо Эмир	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мандрыка Сергей Михайлович	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мандрыка Сергей Михайлович (председатель)	1960	0	0
Ахкубеков Ахкубек Халидбеевич	1971	0	0
Коростелева Любовь Павловна	1950	0.00003	0.00003
Пятикопов Андрей Владимирович	1963	0	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 Дебусилаан 1082 МД**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Управление международными проектами**

**Управление зарубежными проектами Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (Управляющий директор А)	1938	0.0006	0.0006
Бродский Лев Соломонович (Управляющий директор А)	1953	0.00007	0.00007
Компания АНТ Менеджерс Б.В. (Управляющий директор А)		0	0
Им Хонг Геун (Управляющий директор Б)	1955	0	0
Сонг Бён Джин (Управляющий директор Б)	1958	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

**Единоличный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен.**

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения

**129594 Россия, г. Москва, Суцьевский вал, 65 корп. 1**

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ВБРР»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **84.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **84.67**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Предоставление банковских услуг;**

**ОАО «ВБРР» является основным расчетным банком Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Павел Сергеевич (председатель)	1974	0.0014	0.0014
Трегуб Сергей Вадимович	1959	0.0007	0.0007
Аношко Николай Александрович	1950	0	0
Каланда Лариса Вячеславовна	1964	0.0035	0.0035
Курцер Григорий Маркович	1980	0	0
Дод Евгений Вячеславович	1973	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Швец Николай Николаевич	1956	0	0
Турсунов Ризо Шарипович	1947	0	0
Шарипов Рашид Равелевич	1968	0.00004	0.00004
Юров Илья Сергеевич	1971	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курцер Григорий Маркович	1980	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курцер Григорий Маркович (председатель)	1980	0	0
Белеванцев Сергей Всеволодович	1959	0	0
Маликова Дина Ринатовна	1975	0	0
Осипенко Тамара Васильевна	1957	0	0
Садовая Марина Викторовна	1966	0	0
Чумаковский Игорь Олегович	1957	0	0
Шаповалов Дмитрий Викторович	1973	0	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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Охабанк»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.4**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Осуществление банковских операций**

**Получение дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Каштанов Юрий Дмитриевич	1963	0.0002	0.0002
Лазарев Петр Иванович	1967	0.0003	0.0003
Шилов Сергей Геннадьевич (председатель)	1955	0	0
Омеляшко Михаил Владимирович	1960	0	0
Карташов Виталий Владимирович	1979	0.000003	0.000003

Единоличный исполнительный орган общества



ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слатова Вера Николаевна	1965	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слатова Вера Николаевна (председатель)	1965	0	0
Путинцева Галина Ивановна	1956	0	0
Дуда Екатерина Александровна	1959	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ**

**Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хасанов Марс Магнавиевич (председатель)	1955	0.001	0.001
Гуков Станислав Геннадьевич	1973	0	0
Закатеев Валерий Петрович	1954	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Кондратьев Николай Александрович	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кондратьев Николай Александрович	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кондратьев Николай Александрович (председатель)	1960	0	0
Баркалова Наталья Дмириевна	1959	0	0
Протопопов Виталий Викторович	1977	0	0
Кулешков Игорь Владимирович	1974	0	0
Злобин Владимир Викторович	1956	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Место нахождения

**693000 Россия, г.Южно-Сахалинск, ул. Амурская, 56**

ИНН: **6501156659**

ОГРН: **1056500621517**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-изыскательских работ Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Щукин Юрий Васильевич	1947	0.00005	0.00005

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Щукин Юрий Васильевич (председатель)	1947	0.00005	0.00005
Лукьяненко Виктор Васильевич	1951	0.00005	0.00005
Боровская Тамара Николаевна	1961	0.00001	0.00001
Замотай Сергей Анатольевич	1952	0	0
Бычков Александр Вячеславович	1965	0	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: **0278111264**

ОГРН: **1050204609070**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ**

**Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Латыпов Альберт Рифович	1964	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Латыпов Альберт Рифович (председатель)	1964	0	0
Тхашокова Лаура Назировна	1961	0	0
Байков Виталий Анварович	1955	0	0
Ганеева Светлана Магнавиевна	1957	0.000001	0.000001
Белкина Елена Юрьевна	1975	0	0
Ситников Александр Михайлович	1981	0	0
Юмашев Эрик Рашидович	1957	0.000005	0.000005

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-изыскательских работ Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Панков Михаил Викторович	1973	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Городников Михаил Аркадьевич (председатель)	1957	0	0
Хасанов Марс Магнавиевич	1955	0.001	0.001
Афанасьев Игорь Семенович	1972	0.0002	0.0002
Разяпов Радий Киньябулатович	1960	0	0
Бахитов Ринат Радикович	1978	0	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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Предоставление услуг по бурению, связанному с добычей углеводородного сырья**

**ООО «РН-Бурение» является основной компанией, осуществляющей буровые работы для Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нарушевич Юрий Анатольевич	1968	0.00006	0.00006

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Строй"**

Место нахождения

**115054 Россия, г.Москва, Дубининская, 31А**

ИНН: **7705853811**

ОГРН: **5087746000249**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Строй"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0063**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0063**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**Общество осуществляет строительство зданий и сооружений  
Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Болдырев Игорь Владимирович	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

**Болдырев Игорь Владимирович назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО "РН-Строй"**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Энерго"**

Место нахождения

**115419 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28**

ИНН: **7706525041**

ОГРН: **1047796118182**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**Купля-продажа электроэнергии, консалтинговые услуги по энергообеспечению, модернизация автоматических систем, контроля и учета электроэнергии  
Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Оптовая и розничная торговля нефтью, нефтепродуктами, горюче-смазочными материалами ООО «РН-Бункер» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тучнин Андрей Вячеславович	1975	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Аэро"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Аэро"**

Место нахождения

**115054 Россия, г.Москва, Дубининская 31А**

ИНН: **7705843041**

ОГРН: **1087746656711**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин, а также прочим жидким и газообразным топливом**

**ООО «РН-Аэро» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шаргалин Владимир Васильевич	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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, ул. Нефтяников, 6**

ИНН: **8604027271**

ОГРН: **1028601259983**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Учет и отчетность»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**



Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание услуг по ведению бухгалтерского учета**

**Сопровождение финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузнецова Людмила Евгеньевна	1965	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Осуществление охранной деятельности**

**Обеспечение безопасности и охрана территории, имущества и работников дочерних обществ Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Глухов Виктор Павлович	1966	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*  
Зависимое общество: *Нет*  
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Информ»*  
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*  
Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
*Оказание информационных услуг*  
*Обеспечение производственной деятельности Эмитента*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества  
*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кудрявцев Андрей Владимирович	1949	0.00007	0.00007

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*  
Зависимое общество: *Нет*

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Тушение пожаров на промышленных объектах, на объектах добычи, подготовки, переработки и транспортировки нефти, газа, а также в жилом секторе. Обеспечение производственной деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ткач Александр Григорьевич	1959	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета**

**Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Павлов Игорь Владиславович	1959	0.0002	0.0002

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Дубининское"*

Место нахождения  
*Россия, г.Москва, Дубининская, 17а*  
ИНН: *7705314792*  
ОГРН: *1027739064022*

Дочернее общество: *Да*  
Зависимое общество: *Нет*  
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Дубининское»*  
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*  
Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Проведение строительно-монтажных, ремонтно-строительных и реставрационных работ, капитальный и текущий ремонт зданий и сооружений жилого и нежилого назначения, а также эксплуатация зданий, риэлтерская деятельность, в том числе сдача жилых и нежилых помещений в аренду*  
*Обеспечение производственной деятельности Эмитента*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества  
*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Худяков Алексей Анатольевич	1982	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*  
Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Мамонтово»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Сдача недвижимого и движимого имущества в аренду**

**Обеспечение производственной деятельности Эмитента и его дочерних обществ**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Савичев Владимир Борисович	1967	0.000001	0.000001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Пурсатком»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание услуг передачи данных**

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нехорошев Валерий Витальевич (председатель)	1946	0.0001	0.0001
Лебеденко Константин Викторович	1972	0	0
Логвись Иван Андреевич	1951	0.00015	0.00015
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Уваров Герман Викторович	1963	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Логвись Иван Андреевич	1951	0.00015	0.00015

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Пурнефтеотдача"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ПНО"**

Место нахождения

**629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, Промзона, панель № 3**

ИНН: **8911001444**

ОГРН: **1028900897343**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ПНО»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **61.54**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **61.54**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Контроль за разработкой нефтегазовых месторождений, повышение нефтеотдачи продуктивных пластов, а также геофизические исследования скважин**

**Предоставление Эмитенту услуг, направленных на повышение нефтеотдачи месторождений**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мелешко Александр Валентинович	1961	0	0
Тяпов Олег Анатольевич	1970	0.00004	0.00004
Джабраилов Айинда Вахидович	1960	0	0
Слива Владислав Николаевич	1973	0	0
Волгин Владимир Александрович	1975	0	0
Сухарев Максим Юрьевич	1973	0	0
Кузьмин Иван Александрович	1973	0	0
Легаев Ярослав Владимирович	1975	0	0
Мифтахов Ильяс Наилевич (председатель)	1978	0.00007	0.00007

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давлетшин Ралиф Рафаилович	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Радченко Владимир Степанович	1952	0	0
Горбунова Елена Леонидовна	1962	0	0
Давлетшин Ралиф Рафаилович	1962	0	0
Редковец Светлана Рудольфовна	1972	0	0
Зарипов Ирек Азгарович	1963	0.00001	0.00001

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «КНПЗ-Сервис»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**Выполнение ремонтно-строительных работ зданий ООО «РН-Комсомольский НПЗ»  
Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Соловьев Сергей Ефимович	1951	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольскнефтезаводремстрой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"**

Место нахождения

**681007 Россия, Хабаровский край, г.Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская**

ИНН: **2703013790**

ОГРН: **1032700035290**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**Строительство и ремонт объектов промышленного и социального назначения  
Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**



Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Омельченко Валентин Алексеевич	1955	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «РН-Сервис»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **22.5855**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание услуг по управлению производством**

**ООО «РН-Сервис» является одним из сервисных предприятий, сопровождающих производственную деятельность Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Денис Владимирович	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

**Крылов Денис Владимирович назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО "РН-Сервис"**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие "Гранит"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Гранит"**

Место нахождения

**648360 Россия, Эвенкийский автономный округ, п. Байкит, Гагарина 10А**

ИНН: **8802002423**

ОГРН: **1048800001140**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО ЧОП «Гранит»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Оказание услуг по защите жизни и здоровья граждан и имущества Обеспечение безопасности деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Глухов Виктор Павлович	1966	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения

**191124 Россия, г.Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, 6 литер "А"**

ИНН: **7804303914**

ОГРН: **1047855074299**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.9999**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Закупка, поставка и реализация нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и на экспорт  
ООО «РН-Трейд» является одним из нефтетрейдеров Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0
Липартия Гурам Ражденович	1956	0	0
Лазарев Петр Иванович	1967	0.0003	0.0003
Роганова Светлана Юрьевна	1973	0.000006	0.000006
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0.0006	0.0006

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аристархов Леонид Николаевич	1963	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Роснефтефлот»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Транспортировка грузов**

**ЗАО «Роснефтефлот» является предприятием, обеспечивающим основную деятельность Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0.0006	0.0006
Амбросов Евгений Николаевич	1957	0	0
Андронов Сергей Александрович	1969	0.0003	0.0003
Медников Владимир Александрович	1955	0	0
Андрианов Василий Васильевич	1954	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Апреленко Андрей Владимирович	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Московская газовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МГК"**

Место нахождения

**119049 Россия, г.Москва, Шаболовка 10 корп. 2**

ИНН: **7709643808**

ОГРН: **1057749050787**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «МГК»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Организация транспортировки газа и обеспечение потребителей на договорной основе газом, газовым конденсатом и продуктами их переработки.**

**ОАО «МГК» создано для реализации природного газа, добываемого предприятиями, входящими в группу компаний Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андрианов Василий Васильевич	1954	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Плешивцев Всеволод Георгиевич	1950	0	0
Романенко Любовь Викторовна	1954	0	0
Посконин Антон Юрьевич	1972	0	0
Ромашов Игорь Валерьевич (председатель)	1963	0.0006	0.0006

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Картышев Игорь Васильевич	1950	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

**Картышев Игорь Васильевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ОАО «МГК»**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александруполис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

**119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка, 57**

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «ТК-БА»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.33**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Осуществление права на участие в управлении Международной Проектной Компании, созданной для осуществления проектирования, строительства и эксплуатации Нефтепровода «Бургас-Александруполис»**

**ООО «ТК-БА» уполномочено Правительством Российской Федерации осуществлять функции российского акционера в Международной Проектной компании, созданной для целей осуществления проектирования, строительства и эксплуатации терминалов в г. Бургас (Болгария) и г. Александруполис (Греция) и соединяющего их нефтепровода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барков Михаил Викторович (председатель)	1951	0	0
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Серегин Николай Иванович	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Евстратов Дмитрий Петрович	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

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***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть-Монголия»***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: ***Оптовая и мелкооптовая продажа нефтепродуктов и продуктов нефтехимической промышленности КОО «Роснефть-Монголия» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен***

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Батболд Дашийн	1953	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Росшельф»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **26.42**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **26.42**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Освоение газовых месторождений на Арктическом шельфе России**

**Получение дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972	0	0
Вовк Владимир Степанович (председатель)	1944	0	0
Басарыгин Михаил Юрьевич	1968	0	0
Шашкова Наталья Шахнуровна	1972	0	0
Минчева Наталия Александровна	1974	0.0003	0.0003
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Сергиенко Андрей Викторович	1967	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Нет**  
Зависимое общество: **Да**  
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**  
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**  
Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**Издательская деятельность**  
**Получение дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Котов Петр Алексеевич (председатель)	1955	0.0001	0.0001
Гамин Игорь Михайлович	1960	0	0
Зверева Валентина Николаевна	1952	0	0
Чурилов Лев Дмитриевич	1935	0	0
Отг Виктор Иоганесович	1948	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зверева Валентина Николаевна	1952	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Рос&Нефть»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефти и нефтепродуктов**

**Получение дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гирзекорн Александр Альбертович (председатель)	1954	0	0
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0.0006	0.0006
Бойко Владимир Кириллович	1956	0	0
Архипов Геннадий Геннадьевич	1955	0	0
Страшнова Ирина Михайловна	1974	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бойко Владимир Кириллович	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Охинская ТЭЦ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Охинская ТЭЦ"**

Место нахождения

**Россия, Сахалинская область, г.Оха, 3-й км**

ИНН: **6506000523**

ОГРН: 1026500885674

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Охинская ТЭЦ»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *81.99*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *81.99*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии*

*Получение дополнительного дохода*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пухальский Александр Андреевич (председатель)	1957	0.0002	0.0002
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Проخورов Николай Николаевич	1952	0.00005	0.00005
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Лагутин Федор Васильевич	1954	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

*Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации*

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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

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

Место нахождения: *115419, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лагутин Федор Васильевич (председатель)	1954	0	0
Петин Александр Вячеславович	1966	0	0
Ермакова Наталья Александровна	1975	0	0
Коробейникова Ольга Александровна	1970	0	0
Кузин Юрий Викторович	1964	0	0
Кузьмин Евгений Владимирович	1975	0	0
Мубаракшина Рита Михайловна	1964	0	0

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ордалия 2000"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Ордалия 2000"*

Место нахождения

*125422 Россия, г.Москва, Костякова, 2/6*

ИНН: *7713280850*

ОГРН: *1027700515391*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Ордалия 2000»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
*Торговая и торгово-посредническая деятельность  
Получение дополнительного дохода*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Якушев Сергей Андреевич	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"*

Место нахождения

*353410 Россия, Краснодарский край, г.Анапа, Пионерский проспект, 19*

ИНН: *2301048899*

ОГРН: *1032300011677*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *96.2*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание санаторно-курортных и туристических услуг**

**Получение дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зайцев Леонид Михайлович	1947	0.00001	0.00001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

**Зайцев Леонид Михайлович назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспойл"**

Место нахождения

**Россия, Республика Дагестан, Седова 75**

ИНН: **0541024087**

ОГРН: **1020502459493**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Каспойл»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.1**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Поиск, разведка и разработка месторождений нефти и газа на дагестанском шельфе Каспия.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гиндиев Абдулхалик Муслимович	1948	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Восточный Нефтеналивной Терминал"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ВННТ"*

Место нахождения

*692941 Россия, Приморский край, г. Находка, Врангель, 1*

ИНН: *2508058205*

ОГРН: *1022500696888*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «ВННТ»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Перевалка нефти и продуктов ее переработки.*

*ЗАО «ВННТ» входит в группу сбытовых предприятий ОАО «НК «Роснефть».*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Касюк Юрий Михайлович	1957	0.000003	0.000003

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

*13.04.2011 г. Закрытое акционерное общество "Восточный Нефтеналивной Терминал" переименовано в Закрытое акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания".*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ВАРУСТ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВАРУСТ"*

Место нахождения

*352916 Россия, Краснодарский край, г. Армавир, Промзона, 16*

ИНН: *7701016763*

ОГРН: *1027739066310*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит*

**более 50% уставного капитала ОАО «Варуст»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60.25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **60.25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Торгово-закупочная и посредническая деятельность**

**ОАО «Варуст» является совместным предприятием, которое создано для строительства завода в г. Армавир**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Текнеджи Артем Владимирович	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ.**

**Участие в проекте освоения шельфа Черного моря.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванцов Вадим Юрьевич	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Здоровье"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Здоровье"**

Место нахождения

**115054 Россия, г.Москва, Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Здоровье"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание санаторно-курортных услуг гражданам.**

**Обеспечение производственной и социальной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мдинарадзе Георгий Николаевич	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

**Мдинарадзе Георгий Николаевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО "РН-Здоровье"**

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:

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Охрана"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.98**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Оказание услуг по защите жизни и здоровья граждан и имущества  
Обеспечение безопасности деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ложкин Дмитрий Дмитриевич	1964	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Абхазия"**

Место нахождения

**Абхазия, г. Сухум, пр. Леона 9**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Абхазия"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Реализация нефтепродуктов и нефтехимической продукции. ООО "РН-Абхазия" входит в группу бытовых предприятий ОАО "НК "Роснефть".**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дубачев Эдуард Вячеславович	1968	0	0



Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "Вал Шатского"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **85.86**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Добыча нефти, газа и их переработка; геолого-поисковые и поисково-разведочные работы; разработка месторождений углеводородов; обустройство месторождений.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Невский Александр Александрович	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**386200 Россия, Республика Ингушетия, Сунженский район, ст. Орджоникидзеvская, Трудовая, 1.**

ИНН: **0603285282**

ОГРН: **1100603000684**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит**

**более 50% уставного капитала ООО «РН-Ингушнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**Реализация нефтепродуктов. ООО «РН-Ингушнефтепродукт» входит в группу сбытовых предприятий ОАО "НК "Роснефть".**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Албаков Хумит Джабиевич	1950	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Юкос-Транссервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЮТС"**

Место нахождения

**446207 Россия, г. Новокуйбышевск, Самарской области, район заводоуправления ОАО «НК НПЗ»,**

**ИНН: 6330017677**

**ОГРН: 1026303117092**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО "ЮТС"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**Организация и осуществление отгрузок, перевозка и экспедирование нефти, нефтепродуктов, продуктов нефтехимии, сжиженных газов на внутренний рынок и на экспорт.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЮКОС Рефининг энд Маркетинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЮКОС РМ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 17а**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Иностранные проекты"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Управление международными проектами;**

**Управление зарубежными проектами Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Банашко Юрий Михайлович	1981	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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»**

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Восток Азия Транзит ЛЛК»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *66*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Транспортировка и продажа нефти и продуктов нефтепереработки.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Заиченко Эдуард Владимирович	1966	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «РН «Ингнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «РН «Ингнефть»*

Место нахождения

*Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Нурадилова 75*

ИНН: *0601008540*

ОГРН: *1110601000212*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «РН «Ингнефть»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *51*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: *Проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ; добыча, транспортировка и переработка углеводородного сырья; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гилаев Гани Гайсинович	1956	0.0004	0.0004
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Баженова Ирина Алфеевна	1980	0	0
Битиев Магомед Алиханович	1975	0	0
Воробьев Алексей Олегович	1964	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лолохоев Ахмет Алабекович	1960	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**

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Земельные участки	491 546	
Здания	30 122 168	8 584 237
Сооружения	389 713 764	128 966 985
Машины и оборудование	65 840 749	21 430 440
Инструмент		
Транспортные средства	3 520 419	1 234 490
Производственный и хозяйственный инвентарь	773 664	579 149
Прочие	77 140	40 703
<b>ИТОГО:</b>	<b>490 539 450</b>	<b>160 836 004</b>

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

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

Отчетная дата: **31.12.2010**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Земельные участки	505 669	
Здания	30 159 352	9 007 818
Сооружения	397 404 932	137 764 872
Машины и оборудование	66 347 696	23 105 553
Инструмент		
Транспортные средства	3 588 106	1 293 871
Производственный и хозяйственный инвентарь	776 985	591 780
Прочие	77 047	42 096
<b>ИТОГО:</b>	<b>498 859 787</b>	<b>171 805 990</b>

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

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

Отчетная дата: **31.03.2011**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал

*Переоценка основных средств за указанный период не проводилась*

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершённого отчетного периода:

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

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

#### **4.1.1. Прибыль и убытки**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Выручка	589 010 932	816 303 533	1 008 177 496	949 878 883	1 061 306 372	328 329 349
Валовая прибыль	183 069 463	341 095 883	375 643 277	400 976 563	393 547 593	125 802 693
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	213 216 616	162 021 670	141 313 162	208 179 775	191 915 583	85 118 154
Рентабельность собственного капитала, %	74	37.15	25.21	27.8	20.9	8.5
Рентабельность активов, %	28.5	15.22	10.36	12.45	10	4.3
Коэффициент чистой	36.2	19.85	14.02	21.92	18.1	25.9

прибыльности, %						
Рентабельность продукции (продаж), %	19.4	31.27	26.1	28.52	23.8	26.9
Оборачиваемость капитала	1	0.8	0.9	0.7	0.7	0.2
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0	0	0	0	0

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

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

*За 1 квартал 2011 года выручка без учета акцизов, экспортной пошлины и прочих налогов увеличилась относительно аналогичного периода 2010 года на 33% с 246,7 млрд. руб. до 328,3 млрд. руб. Основным фактором увеличения выручки явилось наращивание объемов реализации нефтепродуктов и значительный рост цен реализации продукции Компании в связи с благоприятной конъюнктурой цен на мировом рынке нефти и нефтепродуктов, а также цен внутреннего рынка.*

*Валовая прибыль увеличилась относительно 1 квартала 2010 года на 34,5% или на 32,3 млрд. руб., прибыль от продаж возросла на 49,2% или на 29,1 млрд.руб. в основном за счет факторов, способствующих увеличению выручки. Негативное влияние на величину операционных результатов оказало увеличение себестоимости реализованной продукции на 32,2%. Причины роста себестоимости: рост затрат на НДС (в связи с ростом ставки в условиях высоких мировых цен на нефть), рост суммы акцизов, увеличение прочих затрат (услуги операторов добычи нефти и процессинга), рост стоимости и себестоимости газа, увеличение затрат по транспортировке нефти на переработку.*

*Чистая прибыль за 1 квартал 2011 года увеличилась по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 33,9 млрд. руб. Помимо вышеуказанных факторов увеличению прибыли способствовало образование положительного сальдо курсовых разниц в связи с укреплением рубля относительно доллара. Так, за отчетный период 2011 года положительное сальдо по курсовым разницам составило 17,3 млрд.руб. против 11,1 млрд. руб. за аналогичный период прошлого года. Положительное влияние на величину чистой прибыли также оказало положительное сальдо процентов к уплате и получению и превышение доходов над расходами от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов, которые увеличились относительно 1 квартала 2010 года соответственно на 0,4 млрд.руб. и 4,9 млрд.руб.*

*Увеличение финансовых результатов способствовало значительному улучшению коэффициентов рентабельности.*

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

*Факторы, которые оказали влияние на изменение размера выручки и прибыли в отчетном периоде, представлены в разделе 4.5.1.*

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Собственные оборотные средства	-68 943 615	-344 088 638	-343 289 743	-278 937 245	-130 030 687	44 544 358
Индекс постоянного актива	1.24	1.79	1.61	1.39	1.17	0.98
Коэффициент текущей ликвидности	2.78	0.96	1.63	1.64	2.12	2.57

Коэффициент быстрой ликвидности	2.58	0.84	1.5	1.52	2	2.39
Коэффициент автономии собственных средств	0.38	0.41	0.41	0.45	0.48	0.51

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

**Ликвидность.** В таблице приведены данные о динамике коэффициентов ликвидности Эмитента за период с 31.12.2006 г. по 31.03.2011 г. По итогам 2007 г. основным фактором, обуславливающим существенное снижение ликвидности Эмитента, было привлечение значительных сумм краткосрочных заёмных средств. Однако, начиная с 2007 г., значения коэффициентов текущей и быстрой ликвидности имеют устойчивую тенденцию к росту, достигнув по состоянию на 31.03.2011 г. значений 2,57 и 2,39 соответственно. Таких показателей удалось достичь как благодаря росту оборотных активов, так и за счёт существенного снижения краткосрочных обязательств в результате проводимой работы по реструктуризации кредитного портфеля.

**Достаточность капитала.** На протяжении периода с 31.12.2006 г. по 31.03.2011 г. значение коэффициента автономии собственных средств демонстрирует стабильный рост, достигнув на конец рассматриваемого периода 0,51. Такой уровень данного показателя свидетельствует о достаточно высокой степени финансовой независимости Эмитента.

**Достаточность собственных оборотных средств.** На протяжении 2006-2011 гг. динамика показателя собственных оборотных средств Эмитента имела отрицательные значения. Это было вызвано тем, что весь имеющийся собственный капитал служил источником формирования внеоборотных активов. Оборотные активы, таким образом, полностью формировались за счет привлеченных средств. Однако, по итогам I-го квартала 2011 г. собственный капитал благодаря накопленной нераспределенной прибыли прошлых лет впервые за рассматриваемый период превысил объем основных фондов и стал одним из источников формирования оборотных активов.

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

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Размер уставного капитала	105 982	105 982	105 982	105 982	105 982	105 982
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)				-117 297		
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента				0.01		
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	5 299	5 299	5 299	5 299	5 299	5 299
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму	113 276 400	113 276 386	113 276 385	113 275 203	113 275 168	113 275 168



разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость						
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	174 575 736	162 021 670	141 313 162	208 179 775	191 915 583	85 118 154
Общая сумма капитала эмитента	287 963 417	436 151 069	560 507 146	748 847 750	916 506 539	997 525 235

**Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента**

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

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы	392 072 310	284 177 615	460 522 031	644 871 783	877 373 479	1 014 908 527
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 181 928	3 807 621	2 549 732	3 787 499	5 080 921	5 215 789
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	344 817	2 811 184	2 609 005	2 625 479	2 704 409	3 165 020
Готовая продукция и товары для перепродажи	8 023 997	13 077 581	10 813 019	16 197 015	20 940 894	42 346 458
Товары отгруженные	1 189 257	2 997 472	3 630 224	3 537 658	4 405 787	3 085 917
Расходы будущих периодов	1 984 459	2 277 562	2 711 261	1 557 534	1 755 947	1 543 883
Прочие запасы и затраты						
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	14 698 686	9 824 806	12 767 185	17 459 206	16 127 126	13 796 057
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	332 750 670	208 613 841	148 987 520	211 900 053	275 487 265	282 425 276
краткосрочная	332 310 966	208 116 386	148 097 302	194 047 341	252 994 003	258 468 770
долгосрочная	439 704	497 445	890 218	17 852 712	22 493 262	23 956 506
Краткосрочные производные финансовые инструменты					2 336 619	2 545 644
Краткосрочные финансовые вложения	28 395 100	34 758 445	249 865 116	349 086 282	443 751 842	560 180 756
Денежные средства	3 503 396	6 009 103	26 588 969	38 721 057	104 782 669	100 603 727
Прочие оборотные активы						

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

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

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

**Политика формирования источников оборотных активов учитывает:**

- **изменение цен на нефть и нефтепродукты на внутреннем и внешнем рынках;**

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

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

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

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

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

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

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

За рассматриваемый период с 31.12.2006 г. по 31.03.2011 г. оборотные средства Эмитента выросли в 2,6 раза, или на 622,8 млрд.рублей. Такой прирост оборотных активов оказался возможен в первую очередь благодаря резкому увеличению размещения средств в краткосрочных финансовых вложениях: с 28,4 млрд.рублей на 31.12.2006 г. до 560,2 млрд.рублей на 31.03.2011 г.

#### 4.3.2. Финансовые вложения эмитента

За 2010 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

**Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

**Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

**Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги**

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

**Резерв под обесценение финансовых вложений на 01.01.2010 г. составляет 2 459 744 тыс. руб.**

**Резерв под обесценение финансовых вложений на 31.12.2010 г. составляет 2 430 880 тыс. руб.**

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Займ, Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»,**

**ООО «Нефть-Актив»; 117071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1; ИНН 7725594298**

Размер вложения в денежном выражении: **247 065 307 204.40**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**Проценты начисляются по ставке 2% годовых. Погашение процентов предусмотрено в конце срока действия договора.**

Объект финансового вложения: **Займ, Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть», ЗАО**

**«Ванкорнефть»; 663230, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д. 20; ИНН 2437261631**

Размер вложения в денежном выражении: **114 279 799 355.68**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**0**

Объект финансового вложения: **Займ, Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие», ООО «РН-Развитие»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706645719**

Размер вложения в денежном выражении: **242 197 752 269.48**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**0**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

**Убытков по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности за 12 месяцев 2010 года, нет.**

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

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

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

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

**Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

**Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

**Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги**

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего заверченного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

**Резерв под обесценение финансовых вложений на 01.01.2010 г. составляет 2 459 744 тыс. руб.**

**Резерв под обесценение финансовых вложений на 31.12.2010 г. составляет 2 430 880 тыс. руб.**

**Резерв под обесценение финансовых вложений на 31.03.2011 г. составляет 2 015 159 тыс. руб.**

## Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: *Займ, Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив», ООО «Нефть-Актив»; 117071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1; ИНН 7725594298*

Размер вложения в денежном выражении: *248 687 743 323.34*

Валюта: *RUR*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

*Проценты начисляются по ставке 2% годовых. Погашение процентов предусмотрено в конце срока действия договора.*

Объект финансового вложения: *Займ, Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть», ЗАО «Ванкорнефть»; 663230, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д. 20; ИНН 2437261631*

Размер вложения в денежном выражении: *92 694 410 560.68*

Валюта: *RUR*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

*0*

Объект финансового вложения: *Займ, Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие», ООО «РН-Развитие»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706645719*

Размер вложения в денежном выражении: *242 197 752 269.48*

Валюта: *RUR*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

*0*

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

*Убытков по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности за 12 месяцев 2010 года, нет.*

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

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

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

### 4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительное право на товарный знак	6 816	1 334
Патенты	10 834	1 677
Лицензии на право пользования недрами	3 763 351	887 596
Программный продукт	399 335	157 819
Прочие	2 097	1 486
Итого	4 182 433	1 049 912

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

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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Приобретение и создание НМА	37 580	
Исключительное право на товарный знак	6 554	1 264
Патенты	11 039	1 938
Программный продукт	421 664	179 295
Прочие	6 102	1 582
Итого	482 939	184 079

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

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

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

*Политика эмитента в области научно-технического развития за соответствующий отчетный период:*

*Основной задачей в научно-технической сфере является ускоренное освоение достижений технического прогресса, подготовка к внедрению новой техники и технологий в объемах, необходимых для динамичного развития производства и конкурентных преимуществ Компании.*

*В 2010 г. в ОАО «НК «Роснефть» протоколом Инвестиционного комитета №15/10 от 25.06.10г. одобрена Концепция инновационной программы ОАО «НК «Роснефть», направленная на развитие и интенсификацию инновационной и научно-технической деятельности Компании, включающая 20 приоритетных для ОАО «НК «Роснефть» направлений исследований:*

- *Геологоразведка и исследование пластов*
- *Геология и разработка месторождений*
- *Строительство скважин*
- *Технологии добычи нефти и газа*
- *Строительство и эксплуатация объектов наземной инфраструктуры*
- *Нетрадиционные источники углеводородов (вязкие нефти, бажены, газогидраты, нефть из угля)*
- *Неуглеводородное сырье*
- *Шельфы*
- *Информационные технологии «Апстрим»*
- *Технологии нефтепереработки*
- *Технологии нефтегазохимии, GTL*
- *Разработка собственных катализаторов*
- *Разработка новых продуктов нефтепереработки*
- *Переработка тяжелых нефтяных остатков*
- *Информационные технологии «Даунстрим»*

- *Инжиниринговая поддержка внедрения новых технологий корпоративными проектными институтами*
- *Энергосбережение*
- *Экология*
- *Альтернативная энергетика*
- *Системы распространения знаний и общекорпоративные информационные технологии*

*В соответствии с поручением Президента Российской Федерации по итогам заседания комиссии по модернизации и технологическому развитию экономики России (протокол №307 от 7 февраля 2011г.), в срок до 28 февраля 2011, в соответствии с определенными приоритетными направлениями разработана Программа инновационного развития ОАО «НК «Роснефть» на 2011-2015 гг., которая реализуется в Компании.*

*Основными целями инновационных разработок является создание нового оборудования, технологий, проведение масштабных опытно-промышленных работ, создание инновационных площадок, которые позволят повысить эффективность процессов добычи и переработки нефти, сократить удельные затраты Компании. Научные исследования будут реализовываться методами проектного управления через систему Целевых Инновационных Проектов (ЦИП).*

*В течение I квартала проведена предпроектная подготовка Целевых Инновационных Проектов, определен порядок реализации этапов данных проектов, осуществлялось составление технических заданий и обсуждение конкретных условий договоров с исполнителями, начат процесс заключения договоров.*

*Общее финансирование ОАО «НК «Роснефть» научно-технической и инновационной деятельности за I квартал 2011г. составило 366 млн. руб. Данные средства были направлены на разработку новых технологий, испытание новых технологий, разработку собственных информационных систем, взаимодействие с ВУЗами, разработка технологий управления и оптимизация бизнес-процессов.*

*Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:*

*По состоянию на дату окончания отчетного квартала Эмитентом получены патенты на:*

**Изобретения:**

- 1. «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», № 2289829, приоритет от 18.08.2005 г.;*
- 2. «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», № 2300126, приоритет от 29.03.2006 г.;*
- 3. «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», № 2314554, приоритет от 09.06.2006г.;*
- 4. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322611, приоритет изобретения 25.08.2006г.;*
- 5. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322571, приоритет изобретения 25.08.2006г.;*

**Полезные модели:**

- 6. «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», № 74976, приоритет от 04.03.2008г.;*
- 7. «Электроцентробежный малodeбитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», № 74974, приоритет от 04.03.2008г.;*

*Эмитентом получено свидетельство на товарный знак № 340473 «TPMSYS», приоритет товарного знака 12.10.2006г.*

**Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:**

*В соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации (часть 4 ст.1363) патент на изобретение действует до истечения двадцати лет с даты подачи заявки. Следовательно, риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Эмитента патентов, минимальны, поскольку подавляющее большинство патентов на изобретения и полезные модели не старше 5 лет.*

#### **4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента**

*Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершённых финансовых лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» Минэнерго РФ (ЦДУ ТЭК).*

##### **Добыча нефти**

*Показатели деятельности топливно-энергетического комплекса России за 2006-2010 годы свидетельствуют о замедлении темпов роста основных показателей работы отрасли.*

*В 2010 году добычу нефти осуществляли 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», ОАО «НОВАТЭК», 3 компании-оператора СПП и другие добывающие организации.*

*В период с 2006 года по 2010 год добыча нефти в России увеличилась на 5,1% с 480,5 млн тонн до 505,1 млн тонн.*

*В 2010 году рост добычи нефти на 2,2% по сравнению с 2009 годом был в основном обусловлен ростом добычи на Ванкорском месторождении (введено в августе 2009 года). Без учета Ванкорского месторождения добыча нефти в России в 2010 году увеличилась по сравнению с 2009 годом на 0,4%.*

*Проходка в бурении в 2010 году составила 17 233 тыс. м, увеличившись на 18,4% по сравнению с 2009 годом. В том числе проходка в разведочном бурении увеличилась на 53,1% до 711 тыс. м, в эксплуатационном бурении – увеличилась на 17,3% до 16 522 тыс. м.*

*В 2010 году доля скважин, дающих продукцию, составила 84,7% от эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин снизилась с 16,3% в 2009 году до 15,3% в 2010 году. В 2010 году введено в эксплуатацию 5 802 новые нефтяные скважины, что на 571 скважину больше уровня 2009 года.*

*В I квартале 2011 года добыча нефти в России составила 125,4 млн тонн, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2010 года на 1,2%. Без учета Ванкорского месторождения рост добычи нефти в России составил 0,7%.*

##### **Переработка нефти**

*По данным ЦДУ ТЭК, на заводах России в 2010 году переработано 248,8 млн тонн нефти, что на 5,6% выше уровня 2009 года.*

*Производство автобензинов в 2010 году составило 36,1 млн тонн (рост на 0,8% к уровню 2009 года), дизельного топлива – 70,3 млн тонн (рост на 4,4% к уровню 2009 года), топочного мазута – 69,9 млн тонн (рост на 8,9% к уровню 2009 года).*

*Доля высокооктановых бензинов в общем объеме производства автобензинов в 2010 году составила 83,8% (в 2009 году – 82,5%).*

*Глубина переработки нефти в 2010 году составила 71,1%, снизившись на 0,7 п.п. относительно уровня 2009 года.*

*В I квартале 2011 года переработка нефти в России составила 62,2 млн тонн, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2010 года на 2,7%. Глубина переработки нефти сохранилась на уровне I квартала 2010 года (69,7%). Производство автобензинов увеличилось на 0,4% до 8,8 млн тонн, при этом доля высокооктановых бензинов увеличилась с 85,1% в I квартале 2010 года до 86,0% в I квартале 2011 года. Производство дизтоплива увеличилось на 2,6% до 17,9 млн тонн, производство топочного мазута увеличилось на 3,1% до 18,3 млн тонн.*

##### **Экспорт нефти**

*По данным ЦДУ ТЭК, в 2010 году экспорт нефти из России увеличился относительно 2009 года на 0,4% и составил 247 млн тонн. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2010 году 48,9% (в 2009 году – 49,8%).*

*Экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2010 году составил 220,7 млн тонн, увеличившись на 4,2% по сравнению с 2009 годом.*

*Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2010 году составил 26,3 млн тонн, снизившись на 23,1% по сравнению с 2009 годом в связи с сокращением экспорта в Белоруссию на 40,0% (с 21,5 млн тонн в 2009 году до 12,9 млн тонн в 2010 году) и сокращением экспорта на Украину на 5,9% (с 6,3 млн тонн в 2009 году до 6,0 млн*

тонн в 2010 году).

В I квартале 2011 года экспорт нефти составил 59,5 млн тонн, сократившись на 0,8% по сравнению с аналогичным периодом 2010 года в связи с сокращением на 10,0% экспорта нефти на Украину (с 1,4 млн тонн в I квартале 2010 года до 1,2 млн тонн в I квартале 2011 года) и сокращением на 1,4% экспорта из страны Дальнего зарубежья (с 53,6 млн тонн в I квартале 2010 года до 52,9 млн тонн в I квартале 2011 года).

#### 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 2009-2010 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%) и до \$89,5/барр. в декабре 2010 года (рост на 21,9%).

Средняя за 2010 год цена нефти Urals составила \$78,2/барр., что на 28,2% выше уровня 2009 года. Рост цены нефти был обусловлен постепенным восстановлением мировой экономики и ростом спроса на энергоресурсы.

В 2010 году цена нефти колебалась в диапазоне \$72,8-89,5/барр.: в январе 2010 г. среднемесячная цена нефти составила \$76,1/барр., в апреле 2010 г. увеличилась до \$82,6/барр., снизилась в июле 2010 г. до \$73,9/барр. и к декабрю 2010 г. увеличилась до \$89,5/барр. Колебания цены нефти были обусловлены неопределенностью относительно перспектив экономического роста, долговым кризисом в Европе и ужесточением кредитной политики в Китае.

Средняя за I квартал 2011 года цена нефти Urals составила \$102,1/барр., увеличившись на 19,8% по сравнению с IV кварталом 2010 года. Основной причиной роста цены нефти стала нестабильность в странах Северной Африки (Тунис, Египет, Ливия) и Ближнего Востока (Бахрейн, Йемен).

#### Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2006-2010 годах

Наименование показателя	Отчетный период					
	2006	2007	2008	2009	2010	1 кв. 2011
Добыча нефти, млн тонн	480,5	491,3	488,5	494,2	505,1	125,4
Изменение к предыдущему году, %	2,2	2,2	-0,6	1,2	2,2	1,2
Проходка в бурении, тыс м	12 305	14 631	15 454	14 555	17 233	4 183
в т.ч. разведочное бурение	722	871	852	464	711	145
эксплуатационное бурение	11 583	13 761	14 603	14 091	16 522	4 039
Эксплуатационный фонд скважин, ед.	154 456	156 458	157 795	158 763	159 430	159 720
Фонд скважин, дающих продукцию, ед.	127 530	130 903	132 691	132 905	134 968	134 731
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	17,4	16,3	15,9	16,3	15,3	15,6
Ввод новых скважин, ед.	4 432	5 201	5 584	5 231	5 802	1 338
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,8	9,6	9,3	9,3	9,4	9,8
Средний дебит новых скважин, т/сут	40,7	43,5	41,9	43,2	43,4	45,2
Переработка нефти, млн тонн	218,8	227,7	235,7	235,5	248,8	62,2
Изменение к предыдущему году, %	5,9	4,1	3,5	-0,1	5,6	2,7
Глубина переработки нефти, %	71,7	71,4	71,9	71,8	71,1	69,7
Производство автобензинов, млн тонн	34,3	35,0	35,5	35,8	36,1	8,8
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	68,6	74,3	77,3	82,5	83,8	86,0
Экспорт нефти, млн тонн	246,2	253,0	237,3	246,0	247,0	59,5
Изменение к предыдущему году, %	2,1	2,8	-6,2	3,7	0,4	-0,8
Цена нефти Urals, \$/барр.	61,4	69,4	94,5	61,0	78,3	102,1

Источник: ЦДУ ТЭК

#### Положение ОАО «НК «Роснефть» в отрасли

	Отчетный период	Доля НК
--	-----------------	---------



	2006	2007	2008	2009	2010	1 кв. 2011	«Роснефть» в России в 1 кв. 2011 г., %
Доказанные запасы нефти (PRMS), млн т	2 195,5	2 398,9	2 421,3	2 483,0	2 486,9	н.д.	н.д.*
Доказанные запасы газа (PRMS), млрд м <sup>3</sup>	701,1	711,2	783,8	815,5	790,9	н.д.	н.д.*
Добыча нефти, млн т	80,8	101,0	110,1	112,8	119,6	29,9	23,8
Добыча газа (после сжи-гания на факеле), млрд м <sup>3</sup>	13,7	15,3	12,5	12,8	12,4	3,2	1,8
Переработка нефти, млн т	24,0	40,2	49,3	49,8	50,5	12,4	20,0
Экспорт нефти, млн т	56,9	63,2	58,9	61,8	66,4	15,0	25,2

\* данные о запасах нефти и газа в целом по России составляют государственную тайну

#### 4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

*Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента, и результаты такой деятельности.*

*На протяжении последних пяти лет ОАО «НК «Роснефть» имела динамичное развитие. Основные факторы, оказавшие влияние на деятельность Эмитента можно объединить в две группы. Первая – это производственные факторы, вторая – экономические, связанные, в основном, с макроэкономической ситуацией в стране и конъюнктурой цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке.*

*Объемные показатели добычи, переработки и реализации углеводородов являются более стабильными и прогнозируемыми. Факторы, оказывающие влияние на производство зависят от горно-геологических и климатических условий регионов деятельности, технического состояния объектов добычи, переработки и реализации нефти, газа и нефтепродуктов, а также приобретения новых и продажи существующих активов Эмитента.*

*За последние пять лет (2006-2010) ОАО «НК «Роснефть» увеличило объем добычи нефти в 1,5 раза, что связано с приобретением и вводом в эксплуатацию новых добывающих активов. Наличие данного фактора имело место в 2007 году в связи с покупкой на аукционах нефтедобывающих активов ОАО НК «ЮКОС» и в 2009 году в связи вводом в эксплуатацию нового Ванкорского месторождения.*

*Среди негативных факторов, повлиявших на добычу нефти и газа, следует отметить аномально низкие температуры в регионах деятельности Компании в зимний период 2006 года. В результате этого фактора для восстановления темпов отбора нефти и ввода дополнительного фонда скважин была изменена производственная программа, потребовавшая дополнительного финансирования. Вероятность возникновения аналогичного фактора может усугубиться в перспективе в связи с вводом в эксплуатацию нового нефтяного Ванкорского месторождения, расположенного на севере Красноярского края. Влияние данного негативного фактора учитывается при планировании производственных показателей путем использования коэффициентов рисков.*

*Объем первичной переработки нефти Компании в 2010 году увеличился в 2,1 раза относительно 2006 года. Объем переработки Компании увеличился в связи с приобретением в 2007 году ряда нефтеперерабатывающих заводов. Кроме того, за последние 5 лет положительным фактором, улучшающим результаты деятельности Эмитента, является проведение реконструкции и модернизации действующих НПЗ, что позволило увеличить объем первичной переработки нефти и существенно повысить качество и ассортимент производимых нефтепродуктов.*

*Основными экономическими факторами, влияющими на результаты деятельности Эмитента, являются следующие:*

##### Макроэкономические показатели

➤ *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 в 2010 году была более благоприятной по сравнению с 2009 годом.*

*Среднегодовая цена нефти сорта URALS в 2010 году составила 78,2 долл./барр., что в 1,3 раза выше средней цены 2009 года.*

*По сравнению с 2009 годом 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 рублевом эквиваленте средняя цена реализации нефти Компании на экспорт (включая пошлину) за 2010 год составила 16,9 тыс.руб./т против 13,4 тыс.руб./т в 2009 году (рост в 1,3 раза), экспортная цена реализации нефтепродуктов Компании составила 16,8 тыс.руб./т против 13,5 тыс.руб./т в 2009 году (рост в 1,2 раза).*

*В 1 квартале 2011 года сложилась наиболее благоприятная макроэкономическая ситуация со времен рекордного 2-го квартала 2008 года. В среднем за 1 квартал 2011 года цена нефти сорта URALS составила 102,2 долл./барр., превысив в 1,4 раза уровень цены 1 квартала 2010 года.*

*По сравнению с аналогичным периодом 2010 года среднегодовые цены на дизельное топливо и авиакеросин в Северо-Западной Европе увеличились в 1,4 раза и составили соответственно 882 и 967 \$/т, цены на прямогонный бензин и мазут составили соответственно 904 и 554 \$/т, увеличившись в 1,3 раза.*

*В рублевом эквиваленте средняя цена реализации нефти Компании на экспорт за отчетный период 2011 года составила 21 тыс.руб./т, увеличившись относительно цены аналогичного периода 2010 года в 1,3 раза, экспортная цена реализации нефтепродуктов Компании составила 21,5 тыс.руб./т и возросла в 1,3 раза, внутренние цены на нефтепродукты увеличились в среднем до 17,9 тыс.руб./т (в 1,3 раза относительно аналогичного периода 2010 года).*

*Однако фактор цены является комплексным, т.к. при росте цен, помимо положительного влияния на результаты деятельности Эмитента, данный фактор приводит к существенному росту фискальной нагрузки в виде 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., или 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.*

*В 1 квартале 2011 года средний обменный курс доллара США к рублю снизился до 29,3 руб./долл., или на 2,1% по сравнению с аналогичным периодом 2010 года (29,9 руб./долл.).*

*Основная часть задолженности Компании номинирована в долларах США. Переоценка задолженности в связи с изменением валютного курса приводит к образованию курсовых разниц. Ослабление рубля (рост курса доллара) приводит к образованию отрицательной курсовой разницы и соответствующему сокращению чистой прибыли Компании. Укрепление национальной валюты приводит к образованию положительной курсовой разницы и соответствующему увеличению чистой прибыли Компании. При этом образование курсовых разниц практически не оказывает влияния (за исключением изменения налога на прибыль) на ключевой показатель деятельности Компании - Свободный Денежный Поток.*

*В связи с падением курса доллара в 1 квартале 2011 года положительное сальдо курсовых разниц составило 17,3 млрд.руб. и увеличилось на 6,2 млрд.руб. относительно положительного сальдо в 1 квартале 2010 года (11,1 млрд.руб.).*

#### ➤ *Темпы инфляции и тарифы естественных монополий*

*Темпы инфляции и уровень тарифов естественных монополий оказывает существенное влияние на уровень операционных затрат Компании.*

*По данным Росстата РФ в 2010 году индекс потребительских цен (к декабрю 2009 г.) составил 8,8%, индекс цен производителей – 16,7%.*

*В 1 квартале 2011 года инфляция была выше уровня соответствующего периода 2010 года: потребительские цены возросли относительно декабря 2010 года на 3,8%, цены производителей увеличились на 6,9% против 3,2% и 2,7% соответственно в аналогичном периоде 2010 года.*

*В 2010 году рост среднего тарифа на электроэнергию по РФ составил 18% против 21,5% в 2009 году.*

*Рост среднего индекса тарифа на электроэнергию по РФ в 1 квартале 2011 года составил 16,5% против 18% в 1 квартале 2010г.. При этом рост среднего тарифа на электроэнергию по Компании в январе-марте 2011г. составил 23,9%.*

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет транспортировку продукции по системам магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть», ОАО «АК «Транснефтепродукт», а также по железнодорожной системе ОАО «РЖД». Транспортные расходы составляют более 50% от операционных затрат Компании (без учета налогов) и оказывают существенное влияние на величину прибыли.

Величина индексации базовых тарифов транспортировки определяется Федеральной службой по тарифам. Тарифы устанавливаются для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от его протяженности и иных факторов. Железнодорожные тарифы зависят от веса и вида груза, и расстояния транспортировки.

В 2010 году индексация транспортных тарифов проводилась в январе-феврале, августе и декабре. Увеличение средних транспортных тарифов относительно декабря 2009 года составило:

- ОАО «АК «Транснефть» – на 31,6% для всех направлений;
- ОАО «АК «Транснефтепродукт» – на 10,4% для экспортных направлений и на 2,2% для внутренних поставок;
- ОАО «РЖД» – на 9,4% для нефти и нефтепродуктов

В результате в 2010 году рост тарифов практически по всем транспортным системам естественных монополий (кроме тарифов ОАО «АК «Транснефтепродукт» для внутреннего рынка) превысил уровень инфляции и стал основной причиной увеличения транспортных расходов Компании.

В 1 квартале 2011 года индексация транспортных тарифов была значительно выше инфляции отчетного периода 2011 года по следующим направлениям реализации:

- ОАО «АК «Транснефтепродукт» – на 9,5% для экспортных направлений и на 5,9% для внутренних поставок;
- ОАО «РЖД» – на 8% для нефти и нефтепродуктов

#### ➤ *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 «Роснефти».

В 2010 году средняя законодательно установленная ставка НДПИ на нефть составила 3 075 руб./т, увеличившись в 1,3 раза относительно 2009 года. Увеличение связано с ростом 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. Помимо роста мировых цен на величину ставок экспортных пошлин оказали следующие факторы: применение с 1 по 19 января 2010г. 100%-ой экспортной пошлины на Ванкорском месторождении и введение с 1 июля 2010г. специальной ставки пошлины для нефти Восточной Сибири.

В 1 квартале 2011 года средняя законодательно установленная ставка НДПИ на нефть составила 4 090 руб./т, увеличившись в 1,4 раза относительно аналогичного периода 2010 года за счет роста цены на нефть.

Ставка экспортной пошлины на нефть составила в отчетном периоде 2011 года 343 долл./т, увеличившись в 1,3 раза по сравнению с аналогичным периодом 2010 года. Ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты составила 234,3 долл./т, на темные – 151,4 долл./т, что соответственно в 1,2 раза и в 1,5 раза выше средних ставок аналогичного периода 2010 года.

Действующий в последние годы порядок установления ставок экспортных пошлин, в соответствии с которым ставка устанавливалась из периода мониторинга цен с временным двухмесячным лагом, искажал отчетность Компании – особенно в периоды резкого падения мировых цен на нефть. Примером может служить 4 квартал 2008 года, когда в условиях значительного падения цен ставка пошлин исчислялась из высоких цен предыдущих месяцев. В июле 2008 года зафиксирован максимальный средний уровень цены нефти URALS 130,06 долл./баррель, после чего динамичный рост сменился стремительным падением мировых цен на нефть, и в декабре 2008 года цена опустилась до 39,9 долл./барр. В среднем за 2008 год цена нефти URALS составила 94,5 долл./барр, что в 1,4 раза превысило среднюю цену 2007 года. При этом ставка экспортной пошлины в дальнейшем зарубежье увеличилась относительно 2007 года в 1,7 раза, а ставка НДПИ возросла почти в 1,4 раза. Благодаря принятым Правительством Российской Федерации мер по возрастанию фиксации фиксированной, существенно более низкой, ставки пошлины в октябре-ноябре 2008 года, Компании удалось улучшить финансовые результаты деятельности, но проблема убыточной деятельности в этот период не была решена.

*В декабре 2008 года был принят Закон № 234-ФЗ, в соответствии с которым сократился период мониторинга цен при установлении ставок экспортных пошлин. С 2009 года ставка пересматривается каждый месяц исходя из средней цены на нефть сорта Юралс, сформировавшейся за период с 15-го числа предыдущего месяца по 14-е число текущего месяца включительно. Данное изменение законодательства позволило снизить эффект временного лага, возникающий из-за несоответствия ставки экспортной пошлины и текущей цены на нефть (данный эффект особенно значителен в периоды резких колебаний уровня цен).*

#### *Объемы производства и оптимизация затрат*

*В 2010 году добыча нефти и конденсата в целом по ОАО «НК «Роснефть» увеличилась относительно 2009 года на 6,0%, производство нефтепродуктов – на 1,8%.*

*В 1 квартале 2011 года рост добычи нефти составил 2,8% относительно аналогичного периода 2010 года, объем производства нефтепродуктов незначительно снизился относительно 1 квартала 2010 года (-2,2%).*

*В условиях значительного наращивания в 2010 году объема работ в нефтегаздобыче, рост затрат на добычу 1т нефти за 2010 год относительно 2009 года составил 5,8%, что ниже среднего уровня инфляции по стране.*

*Сдерживание роста затрат достигнуто благодаря большому спектру мероприятий, проводимых Эмитентом по сокращению производственных затрат и повышению эффективности производства. Этот фактор находится под постоянным контролем, Эмитент управляет им и планирует его величину и поэтому отсутствует вероятность ухудшения результатов деятельности в будущие периоды.*

#### **4.5.2. Конкуренты эмитента**

*Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):*

*ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние общества, представляя собой одну из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний Российской Федерации, являются активными участниками рынков нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.*

*География поставок нефти ОАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.*

*Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть». Однако прямая конкуренция на внешнем рынке отсутствует, так как все российские производители имеют экспортный график транспортировки нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации, основанный на принципе равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов и терминалов в морских портах. Реализация нефти на внутреннем рынке незначительна.*

*География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», приурочена к регионам расположения предприятий сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС/АЗК) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.*

*Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах. Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.*

*Основными конкурентами Компании при поставке нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках является российские вертикально-интегральные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть», ОАО «Татнефть».*

*Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных технических регламентов и стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен.*

*Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения.*

*Что касается розничного сектора, то товарный знак ОАО «НК «Роснефть» является одним из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности. В течение ряда лет ОАО «НК «Роснефть» осуществляет широкую реконструкцию мощностей Комсомольского нефтеперерабатывающего завода, оператором которого в настоящее время является ООО «РН-Комсомольский НПЗ» и модернизацию мощностей Туапсинского НПЗ, оператором которых является ООО «РН-Туапсинский НПЗ». Продолжаются работы по реконструкции и*

модернизации других нефтеперерабатывающих заводов Компании, что в целом позволит в дальнейшем улучшить качество выпускаемой продукции и повысить ее конкурентоспособность.

## **V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента**

### **5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента**

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

*В соответствии со статьей 8 Устава ОАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:*

- *Общее собрание акционеров*
  - *Совет директоров*
  - *Правление - коллегиальный исполнительный орган*
  - *Президент – единоличный исполнительный орган.*
- В случае назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все функции по управлению делами Общества.*

*Компетенция общего собрания акционеров (п. 9.2. ст. 9 Устава ОАО "НК "Роснефть").*

*Общее собрание акционеров большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:*

- (1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;*
- (2) реорганизация Общества;*
- (3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- (4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- (5) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций, если такое размещение осуществляется*
  - (i) посредством закрытой подписки на выпускаемые акции;*
  - (ii) посредством открытой подписки на дополнительные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;*
- (6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;*
- (7) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных п.3 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах».*

*Общее собрание акционеров простым большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:*

- (1) избрание членов Совета директоров Общества;*
- (2) досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров;*
- (3) избрание членов ревизионной комиссии Общества;*
- (4) досрочное прекращение полномочий членов ревизионной комиссии Общества;*
- (5) утверждение аудитора Общества;*
- (6) утверждение годовых отчетов Общества;*
- (7) утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества;*
- (8) распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;*
- (9) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев и по результатам финансового года;*
- (10) определение порядка ведения общего собрания акционеров;*
- (11) дробление и консолидация акций;*
- (12) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;*
- (13) уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций (акций, находящихся в распоряжении Общества);*
- (14) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных п.2 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*

- (15) одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- (16) участие в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- (17) проведение ревизионной комиссией проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- (18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, в том числе:
- (i) Положение об общем собрании акционеров Общества;
  - (ii) Положение о Совете директоров Общества;
  - (iii) Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) Общества;
  - (iv) Положение о единоличном исполнительном органе (Президенте) Общества;
  - (v) Положение о ревизионной комиссии Общества;
- (19) установление вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- (20) установление вознаграждения и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- (21) установление возмещения за счет средств Общества лицам и органам – инициаторам внеочередного общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания;
- (22) иные вопросы, отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров.

*Компетенция Совета директоров (п. 10.1 ст. 10 Устава ОАО «НК «Роснефть»).*

*При осуществлении руководства деятельностью ОАО "НК "Роснефть" Совет директоров Общества:*

- (1) определяет приоритетные направления деятельности;
- (2) утверждает долгосрочную стратегию развития;
- (3) утверждает планы финансово-хозяйственной деятельности;
- (4) определяет модель организации бизнеса;
- (5) определяет принципы и структуру корпоративного управления;
- (6) определяет основные направления региональной политики;
- (7) утверждает концепцию управления рисками и контролирует ее реализацию;
- (8) утверждает перечень ключевых управленческих и бизнес-процессов;
- (9) утверждает организационную структуру Общества, а также порядка ее изменения;
- (10) определяет систему комитетов Общества, их задачи и функции;
- (11) принимает решения об участии и прекращении участия Общества в коммерческих организациях;
- (12) предварительно утверждает годовой отчет Общества;
- (13) определяет размер оплаты услуг аудитора Общества;
- (14) определяет перечень и размеры фондов, формируемых в Обществе;
- (15) принимает решения об использовании резервного фонда и иных фондов Общества;
- (16) принимает решения о создании и ликвидации филиалов, открытии и ликвидации представительств Общества;
- (17) принимает решения о внесении в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;
- (18) одобряет критерии определения размера вознаграждения членов Совета директоров Общества;
- (19) определяет показатели эффективности деятельности и утверждения размеров годовых бонусов (премий) руководящих работников (топ-менеджеров) Общества;
- (20) принимает решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- (21) определяет перечень документов, обязательных для хранения в Обществе;
- (22) одобряет социальные программы Общества;
- (23) определяет цену (денежной оценки) имущества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (24) утверждает регистратора Общества и условия договора с ним на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, а также расторжение договора с ним;

*Совет директоров Общества формирует исполнительные органы Общества, в том числе:*

- (1) назначает Президента Общества, принимает решение о досрочном прекращении полномочий Президента Общества;
- (2) определяет количественный состав Правления, назначает членов Правления, принимает решение о досрочном прекращении полномочий отдельных членов или всего состава Правления;
- (3) утверждает условия договоров с Президентом Общества и членами Правления, утверждает внесение изменений и дополнений в указанные договоры;
- (4) определяет лиц, уполномоченных подписать договор от имени Общества с Президентом и членами Правления Общества;

- (5) определяет порядок замещения Президента в случае временного отсутствия Президента по местонахождению единоличного исполнительного органа Общества (временная нетрудоспособность, отпуск, командировка) для исполнения его административных функций;
- (6) определяет должностное лицо Общества, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Общества в случае невозможности Президента исполнять свои обязанности в течение длительного либо неопределенного периода времени, в случае добровольной отставки Президента, а также в случае досрочного прекращения полномочий Президента по иным основаниям;
- (7) дает согласие на совмещение Президентом и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций.

Совет директоров решает вопросы, связанные с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, в том числе:

- (1) осуществляет созыв общих собраний акционеров;
- (2) утверждает повестку дня общего собрания акционеров;
- (3) определяет дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров;
- (4) принимает решения по иным вопросам, которые отнесены к компетенции Совета директоров в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связаны с подготовкой и проведением общего собрания акционеров Общества.

Совет директоров осуществляет полномочия в отношении размещения и выкупа акций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества, в том числе принимает решения по следующим вопросам:

- (1) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки дополнительных акций Общества из числа объявленных, общее количество которых не превышает 25% от всех размещенных акций Общества;
- (2) размещение облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества в той степени, в которой это разрешено применимым законодательством;
- (3) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, внесения в них изменений и дополнений;
- (4) определение цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (5) приобретение размещенных Обществом акций в количестве не более 10% от общего количества размещенных акций Общества, при этом количество акций Общества, находящихся в обращении, не должно составить менее 90% от общего количества размещенных акций Общества;
- (6) приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (7) утверждение отчета об итогах приобретения акций в целях их погашения и отчета об итогах погашения акций.

Совет директоров одобряет следующие сделки:

- (1) крупные сделки в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (2) сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Совет директоров принимает решение о реализации бизнес-проектов (в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), других приоритетных для деятельности Общества инвестиционных проектов (в том числе связанных с осуществлением иностранных инвестиций), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США.

Совет директоров принимает решение о совершении, изменении, досрочном прекращении следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

- (1) нестандартные операции (операции, не предусмотренные финансово-хозяйственным планом) Общества, либо сделки, которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- (2) сделки, связанные с распоряжением Обществом размещенными акциями Общества, находящимися на балансе Общества;
- (3) сделки с акциями и долями участия (правами на акции и доли участия) хозяйственных обществ;
- (4) любые сделки, которые влекут или могут повлечь обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
- (5) договоры, меморандумы и иные соглашения о сотрудничестве со стратегическими партнерами, в том числе по совместному участию в любых проектах и сделках;

(6) соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, которые влекут или могут повлечь расходы или иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

(7) безвозмездные сделки Общества (в т.ч. благотворительность, пожертвования, дарение), членские взносы (иные расходы), связанные с участием Общества в некоммерческих организациях в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США.

Совет директоров определяет общую политику в отношении обществ группы - дочерних и зависимых обществ, а также иных обществ, в которых прямо или косвенно участвует Общество (далее – «Общества Группы»), - в том числе, к его компетенции относятся:

(1) определение перечня Обществ Группы, которые оказывают или могут оказать существенное влияние на финансово-экономические и иные показатели деятельности Общества, и/или на реализацию его стратегии развития, (далее – «Ключевое общество группы»);

(2) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

(i) сделки, которые влекут или могут повлечь расходы или иные обязательства такого общества в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(ii) безвозмездные сделки Общества (в т.ч. благотворительность, пожертвования, дарение), членские взносы (иные расходы), связанные с участием в некоммерческих организациях в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

(iii) сделки с акциями (правами на акции), эмитентом которых является Ключевое общество группы, а также с долями участия (правами на доли участия) в Ключевых обществах группы;

(iv) сделки с акциями (правами на акции), эмитентом которых является Общество;

(3) определение позиции Общества в отношении реализации Обществами Группы бизнес-проектов, в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), а также любых других приоритетных для деятельности таких обществ инвестиционных проектов (в том числе связанных с осуществлением иностранных инвестиций), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества Группы в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(4) определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:

(i) действия, влекущие любые изменения уставного капитала Ключевых обществ группы;

(ii) ликвидация или реорганизация Ключевых обществ группы;

(iii) избрание (назначение) и досрочное прекращение полномочий единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;

(iv) передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;

(v) определение показателей эффективности деятельности и размеров годовых бонусов (премий) генеральных директоров Ключевых обществ группы.

Совет директоров утверждает следующие внутренние документы Общества, включая любые изменения и дополнения к ним:

(1) внутренние документы Общества уровня «Политика» (внутренние нормативные документы, детализирующие цели, определяемые стратегией развития Общества, устанавливающие задачи, пути и принципы их решения, а также основные риски), в том числе политику в области управления рисками, политику в области корпоративного управления, кредитную политику;

(2) внутренние документы Общества, регламентирующие ключевые управленческие и бизнес-процессы, а также иные внутренние документы Общества по вопросам, отнесенным к компетенции Совета директоров;

(3) кодекс корпоративного поведения Общества;

(4) положение о комитетах Совета директоров;

(5) положение о Корпоративном секретаре;

(6) положение о фондах Общества;

(7) положение о годовом премировании (бонусах) и опционах;

(8) положения о процедурах внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе положения о внутривозвратном контроле, документальных проверках и ревизиях;

Совет директоров представляет общему собранию акционеров рекомендации по следующим вопросам:

(1) порядок распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;

(2) размер дивиденда по акциям и порядок его выплаты;

(3) размер выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;

Совет директоров назначает Корпоративного секретаря Общества;

Совет директоров назначает секретаря Совета директоров;



Совет директоров принимает решения по иным вопросам, отнесенным Федеральным законом «Об акционерных обществах» или настоящим Уставом к компетенции Совета директоров.

К компетенции Правления Общества в соответствии с п. 12.8 ст. 12 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности;
- (2) разработка планов финансово-хозяйственной деятельности для представления на утверждение Совету директоров;
- (3) предварительное (перед вынесением на рассмотрение Совета директоров) рассмотрение и одобрение расходов, не предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности;
- (4) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности Общества и оптимизации его финансово-хозяйственной деятельности;
- (5) утверждение штатного расписания Общества;
- (6) формирование состава комитетов Общества;
- (7) утверждение кандидатур руководителей филиалов и представительств Общества и прекращение их полномочий;
- (8) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в некоммерческих организациях;
- (9) утверждение показателей эффективности деятельности и размеров годовых премий (бонусов) руководителей самостоятельных структурных подразделений Общества;
- (10) принятие решения о совершении, изменении и досрочном прекращении Обществом следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):
  - любой сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или цена сделки составляет размер до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества, совершаемых в рамках обычной хозяйственной деятельности и входящих в компетенцию Президента в соответствии с пунктом 11.6 настоящего Устава;
  - любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения активов, не используемых для непосредственного осуществления основных видов деятельности Общества (непрофильных активов), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
  - любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на осуществление Обществом такого вида деятельности), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
  - любой безвозмездной сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), уплаты членских взносов (иных расходов) связанных с участием Общества в некоммерческих организациях в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;
  - соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, которое влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;
  - любой иной сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности (за исключением конверсионных сделок), которая влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, отнесенных к компетенции Совета директоров Общества.
- (11) принятие решения о реализации бизнес-проектов (в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей, с осуществлением иностранных инвестиций), любых других приоритетных для деятельности Общества инвестиционных проектов, которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
- (12) утверждение списков кандидатов в органы управления Обществ Группы;
- (13) определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:
  - утверждение организационной структуры и общей штатной численности Ключевых обществ группы;
  - утверждение распределения чистой прибыли Ключевых обществ группы;
  - создание и ликвидация филиалов и представительств, утверждение положений о филиалах и представительствах, назначение руководителей филиалов и представительств Ключевых обществ группы;
  - утверждение учредительных документов Обществ Группы, а также изменений и дополнений к ним;
  - совершение действий, влекущих любые изменения уставного капитала Обществ Группы за исключением Ключевых обществ группы;
  - назначение, досрочное прекращение полномочий органов управления Обществ Группы, за исключением единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;

- передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Обществ Группы за исключением Ключевых обществ группы
- утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности Обществ Группы, а также внесение в них изменений;
- реорганизация и ликвидация Обществ Группы, за исключением Ключевых обществ группы;
- реализация Обществами Группы, любых бизнес-проектов, в том числе, связанных с новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей, а также любых других приоритетных для деятельности таких обществ инвестиционных проектов, которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
- (14) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):
  - любые сделки с акциями и долями участия (правами на акции и доли участия) Обществ Группы (за исключением акций (прав на акции), эмитентом которых является Общество или Ключевое общество группы, а также долей участия (прав на доли участия) в Ключевых обществах группы), которые влекут или могут повлечь обязательства в размере до денежной суммы эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
  - любые сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или сумма сделки в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества на сумму до 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США;
  - любые сделки, связанные с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на осуществление такого вида деятельности), если такие сделки влекут или могут повлечь обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
  - безвозмездные сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), членские взносы (иные расходы), связанные с участием в некоммерческих организациях), которые влекут или могут повлечь расходы Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;
  - крупные сделки, за исключением сделок, определение позиции Общества по которым осуществляется Советом директоров Общества;
  - сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, за исключением сделок, определение позиции Общества по которым осуществляется Советом директоров Общества;
  - иные сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которые влекут или могут повлечь обязательства в следующем размере: от денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, определение позиции по которым осуществляется Советом директоров;
- (15) утверждение следующих внутренних документов Общества:
  - положения о комитетах Общества;
  - положение об организации работы представителей Общества в органах других юридических лиц;
  - положения о филиалах и представительствах Общества
  - типовые формы корпоративных документов, в том числе учредительных документов, положений об органах управления Обществ Группы;
  - положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников Общества;
  - правила внутреннего трудового распорядка;
  - внутренние документы Общества, регулирующие управленческие и бизнес-процессы Общества, за исключением отнесенных к компетенции Совета директоров;
  - иные внутренние документы по вопросам, входящим в компетенцию Правления;
- (16) назначение секретаря Правления Общества.

К компетенции Президента Общества в соответствии с пунктом 11.6 статьи 11 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) текущее руководство деятельностью Общества в соответствии с решениями общего собрания акционеров и Совета директоров;
- (2) внесение предложений Совету директоров по вопросам кандидатур в члены Правления Общества и досрочного прекращения их полномочий;
- (3) руководство разработкой для представления Совету директоров годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;

- (4) принятие решения о совершении, изменении или досрочном прекращении сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок) в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США за исключением сделок, принятие решения по которым настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров и Правления Общества;
- (5) принятие решения о совершении Обществом конверсионных сделок;
- (6) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения или досрочного прекращения Обществами Группы сделок (нескольких взаимосвязанных сделок) в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которые влекут или могут повлечь обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, за исключением сделок, определение позиции по которым отнесено к компетенции Совета директоров и Правления Общества;
- (7) определение позиции Общества в отношении деятельности Обществ Группы по вопросам, которые не отнесены настоящим Уставом к компетенции Совета директоров и Правления Общества;
- (8) установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;
- (9) реализация процедур внутреннего контроля;
- (10) проведение заседаний Правления;
- (11) подписание всех документов от имени Общества и протоколов заседаний Правления;
- (12) утверждение внутренних документов Общества, принятие которых не отнесено к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;
- (13) иные вопросы, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

*Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ*

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

*Кодекс корпоративного поведения Компании утвержден Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 17 мая 2006 года (протокол № 6), изменения и дополнения утверждены решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 22.05.2007 г. (протокол № 4).*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:

[www.rosneft.ru/attach/0/57/72/corporate\\_code.pdf](http://www.rosneft.ru/attach/0/57/72/corporate_code.pdf)

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента:

[www.rosneft.ru/Investors/corpgov/](http://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/)

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

### 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

*(председатель)*

Год рождения: *1960*

Образование:

*послевузовское профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, 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	настоящее	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета

	время		директоров
2006	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства
2008	настоящее время	ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Председатель Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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: ***Богданов Владимир Леонидович***

Год рождения: ***1951***

Образование:

***послевузовское профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1984	настоящее время	ОАО "Сургутнефтегаз"	Генеральный директор
2004	настоящее время	ОАО "Сургутнефтегаз"	Заместитель Председателя Совета директоров
2004	настоящее время	ЗАО "Сургутнефтегазбанк"	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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*

Сведения о привлечении 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*

Сведения о занятии 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: **Богданчиков Сергей Михайлович**

Год рождения: **1957**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть"-Пурнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть"-Сахалинморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть"-Комсомольский НПЗ"	Председатель Совета директоров
2004	2007	ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"	Председатель Совета директоров
2004	2006	ООО "Страховая компания "Нефтеполис"	Председатель Совета директоров
2004	2007	Негосударственный пенсионный фонд "НЕФТЕГАРАНТ"	Председатель Совета фонда
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть"-Находканефтепродукт"	Председатель Совета директоров
2005	2006	ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"	Председатель Наблюдательного совета
2004	2009	Российский союз промышленников и предпринимателей	Член Правления
2004	2008	Союз нефтегазпромышленников России (СНП)	Член Совета
2006	2011	Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта	Президент
2004	настоящее	Российский национальный Комитет по	Председатель Комитета

	время	Мировым нефтяным конгрессам	
2004	2009	ОАО "ВБРР"	Председатель Наблюдательного Совета
2004	2010	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2004	2010	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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: ***Костин Андрей Леонидович***

Год рождения: ***1956***

Образование:

***послевузовское профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Президент-Председатель Правления, член Наблюдательного Совета
2003	настоящее время	ОАО "Совкомфлот"	член Совета директоров
2005	настоящее время	ОАО "Банк ВТБ Северо-Запад"	Председатель Наблюдательного совета
2005	настоящее время	ВТБ 24 (ЗАО)	Председатель Наблюдательного совета
2006	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Федерация спортивной гимнастики России"	Президент
2004	настоящее время	Ассоциация российских банков (АРБ)	Член Совета

	время		
2003	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей	Член Бюро Правления
2006	настоящее время	ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация"	Член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Российские железные дороги"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО ВТБ Банк	Председатель Наблюдательного совета
2008	настоящее время	ЗАО "ВТБ Капитал"	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ООО "Конгресс-Центр Константиновский"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Холдинг ВТБ Капитал Ай Би"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО "Холдинг ВТБ Капитал"	Председатель Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров
	настоящее время	НП "Финансово-банковский Совет СНГ"	Президент
	настоящее время	Russo-British Chamber of Commerce	Вице-президент Консультативного Совета
	настоящее время	Фонд поддержки и развития физической культуры и спорта Российской Федерации	Член Попечительского Совета
	настоящее время	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования Государственный университет –Высшая школа экономики	Член Попечительского Совета
	настоящее время	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «МГИМО (университет) МИД РФ»	Член Попечительского Совета
	настоящее время	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования СПГУ	Член Попечительского Совета
	настоящее время	Фонд развития Государственного Русского музея «Друзья Русского Музея»	Член Попечительского Совета
	настоящее время	White Nights Foundation of America	Член Совета директоров
	настоящее время	Региональный общественный фонд содействия развитию культуры «Мир Кавказа»	Член Попечительского Совета
	настоящее время	НП «Центр инвестиционных программ Русской Православной Церкви»	Член Правления
	настоящее время	Всероссийская политическая партия «Единая России»	Член Высшего совета
	настоящее время	НП «Центр проблемного анализа и государственно-управленческого проектирования»	Член Попечительского Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0006**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: **Некипелов Александр Дмитриевич**

Год рождения: **1951**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, 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
2008	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00025**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00025**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**



Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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: ***Петров Юрий Александрович***

Год рождения: ***1947***

Образование:

***послевузовское профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2008	Российский фонд федерального имущества	Начальник правового управления, заместитель Председателя, временно исполняющий обязанности Председателя, Председатель
2008	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Руководитель
2008	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «Объединенная авиастроительная корпорация»	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «Объединённая судостроительная корпорация»	Член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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: *Реус Андрей Георгиевич*

Год рождения: *1960*

Образование:

*послевузовское профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации	Заместитель Министра
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2004	2007	ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Член Совета директоров
2004	2007	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2006	2007	ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация"	Член Совета директоров
2006	2007	ОАО "Туполев"	Член Совета директоров
2006	2007	ОАО "ГАО ВВЦ"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "ОПК "ОБОРОНПРОМ"	Генеральный директор
2008	настоящее время	ОАО "ОПК "ОБОРОНПРОМ"	Член Совета директоров
2008	2009	ЗАО "Управляющая компания "Пермский моторостроительный завод"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Авиадвигатель"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Пермский моторный завод"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Уфимское моторостроительное производственное объединение".	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "СНТК им. Н.Д. Кузнецова".	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Моторостроитель"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "СТАР"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Самарское конструкторское бюро машиностроения"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "НПО "Сатурн"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Управляющая компания "Объединенная двигателестроительная корпорация"	Генеральный директор

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: **Токарев Николай Петрович**

Год рождения: **1950**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2007	ОАО "Зарубежнефть"	Генеральный директор.
2007	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Правления, Президент
2008	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Член Совета директоров
2004	2007	ЗАО "ЗарИТ"	Председатель Совета директоров
2004	2007	Совместное предприятие "Вьетсовпетро"	Член Управляющего совета
2004	2005	ЗАО "Зарубежнефтегаз"	Член Совета директоров
2004	2007	ТОО СП "Нестро-Нуралы", Казахстан	Председатель Наблюдательного совета
2004	2007	ЗАО "Промышленно-инвестиционная компания "ТИСЭ"	Председатель Совета директоров
2004	2005	ОАО "Новороссийский Портовый комплекс "Зарубежнефть"	Председатель Совета директоров
2004	2008	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Совкомфлот"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: **Ханс-Йорг Рудлофф**

Год рождения: **1940**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1998	настоящее время	Barclays Capital	Председатель Правления
1996	настоящее время	Novartis AG.	Член Совета директоров, заместитель Председателя Правления
2001	настоящее время	Blue Bay Asset Management plc.	Независимый председатель.
2005	настоящее время	International Capital Market Association.	Председатель Совета директоров.
1995	настоящее время	TBG Holdings NV (Thyssen-Bornemisza Group).	Член Наблюдательного совета.
2002	2009	ОАО "РБК Информационные Системы".	Член Совета директоров.
2003	настоящее время	ABD Capital S.A.	Исполнительный директор
1993	настоящее время	Landeskreditbank Baden-Wurttemberg.	Член Консультативного совета
2000	настоящее время	EnBW Energie Baden-Wurttemberg.	Член Совета директоров.
2005	2005	ОАО "Мегафон"	Член Совета директоров.
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров.
2007	2007	Escada AG.	Председатель Наблюдательного совета.
2007	настоящее время	New World Resources N.V.	Член Совета директоров.
2004	настоящее время	Thybo Investments Limited	Директор
2000	2009	Marcuard S.A.	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0044**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0044**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: **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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	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
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления
2008	2010	ЗАО "Влакра"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Томскнефть ВНК"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "РН-Астра"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0051**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0051**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: **Худайнатов Эдуард Юрьевич**

**(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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	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
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления
2008	2010	ЗАО "Влакра"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Томскнефть ВНК"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "РН-Астра"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0051**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0051**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент".	Вице-президент
2004	2007	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета
2009	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета
2009	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент
2008	2009	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Правления
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	ВРИО Генерального директора
2010	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0035**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0035**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Гиляев Гани Гайсинович**

Год рождения: **1956**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, и.о. вице-президента
2008	2010	ОАО "НК "Роснефть"	директор Департамента нефтегазодобычи
2006	2008	ОАО "Удмуртнефть"	Генеральный директор
2004	2006	ОАО "НК "Роснефть" - Краснодарнефтегаз"	Первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер
2010	настоящее время	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО "Инзэрнефть"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Дагнефть"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Дагнефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2009	2010	ООО "РН-Энерго"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "РН "Ингнефть"	Член Совета директоров



Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0004**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0004**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: **Питер О`Браен**

Год рождения: **1969**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2005	Морган Стенли (Москва).	Вице-президент.
2005	2006	Морган Стенли (Москва).	Исполнительный директор, Со-руководитель инвестиционно-банковского подразделения (Россия), Глава группы по сектору ТЭК в СНГ.
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО "НК "Роснефть" в ранге Вице-президента ОАО "НК "Роснефть".
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0047**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0047**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: **Трегуб Сергей Владимович**

Год рождения: **1959**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ЗАО "ЮКОС РМ"	Президент
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент
2009	настоящее время	ОАО "БВРР"	Председатель Наблюдательного Совета
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2010	настоящее время	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Томскнефть ВНК"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "Влакра"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "РН-Влакра"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0007**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0007**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: **Турсунов Ризо Шарипович**

Год рождения: **1947**

Образование:

**высшее профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент
2004	2007	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2004	2007	ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"	Председатель Совета директоров.
2008	настоящее время	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	Член Совета директоров
2005	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2008	настоящее время	ОАО "Стройтрансгаз"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Советник Президента

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: **Федоров Павел Сергеевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1998	2005	«Морган Стэнли» (Лондон)	Исполнительный директор, вице-президент
2006	2007	«Ю-Би-Эс» (Москва)	Управляющий директор
2007	2010	«Морган Стэнли» (Москва)	Управляющий директор, старший советник
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Первый вице-президент
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2010	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0014**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0014**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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*

Сведения о привлечении 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*

Сведения о занятии 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, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: *руб.*

Совет директоров

Вознаграждение	12 292 629
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	25 300
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	12 317 929

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Положением о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» (утверждено общим собранием акционеров 19.06.2009 г., протокол б/н) предусмотрено, что в случаях, разрешенных законодательством Российской Федерации, члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» имеют право получать за исполнение своих обязанностей вознаграждение и (или) компенсацию расходов, связанных с исполнением функций члена Совета директоров Общества, в случаях и размере, установленных решением Общего собрания акционеров.*

*Размер вознаграждения независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» устанавливается согласно критериям и процедурам, определённым Порядком определения размера вознаграждения членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (утверждены решением Совета директоров 28.04.2009 г.).*

*Размер вознаграждения рассматривается на заседании комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям, одобряется на заседании Совета директоров Общества и окончательно утверждается решением общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть».*

*Годовым (по итогам 2009 года) общим собранием акционеров 18.06.2010 г. было принято решение об утверждении независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи каждому из указанных членов Совета директоров 26 099 (двадцать шесть тысяч девяносто девять) штук акций ОАО «НК «Роснефть».*

*Также было принято решение об утверждении компенсации расходов независимых членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», связанных с исполнением членами Совета директоров 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 независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи им акций Общества по состоянию на 31.03.2011 г. исполнено (стоимость переданных акций составляет 12 292 629 руб.).*

*Соглашения о выплате вознаграждения и компенсации расходов между Эмитентом и независимыми членами Совета директоров Компании были заключены в 2006 году и пролонгированы путем заключения дополнительных соглашений к ним.*

*В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», имеющим статус государственного служащего, вознаграждение за работу в Совете директоров не выплачивается.*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

**Указанных фактов не было**

Коллегиальный исполнительный орган

Вознаграждение	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	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», Совет директоров дочерних обществ) не выплачивается.**

**Соглашений относительно выплат вознаграждений за исполнение функций членов Правления в I квартале 2011 г. не заключалось.**

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

**Указанных фактов не было**

#### **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) эмитента:

**Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «НК «Роснефть» осуществляется: Ревизионной комиссией, Комитетом Совета директоров по аудиту, Контрольно-ревизионным управлением и Управлением внутреннего аудита.**

**Ревизионная комиссия:**

**Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.**

**Членом ревизионной комиссии может быть как акционер Общества, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.**

**В компетенцию ревизионной комиссии входит:**

– проверка финансовой документации Общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;  
– анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;

– проверка правильности исполнения планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утверждаемых Советом директоров Общества;

– проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли Общества за отчетный финансовый год, утвержденного общим собранием акционеров;

– анализ финансового положения Общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения

- экономического состояния Общества, выработка рекомендаций для органов управления Обществом;
- проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашений прочих обязательств;
- подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет 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, настоящим Положением (внеочередная проверка).*

*Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением общего собрания акционеров Эмитента от 19.06.2009 г. (протокол б/н).*

*Комитет по аудиту:*

*В рамках полномочий, делегированных Советом директоров, Комитет по аудиту:*

- обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудитором, независимым оценщиком, Ревизионной комиссией, Контрольно-ревизионным управлением, Управлением внутреннего аудита, исполнительными органами и финансовой дирекцией;
- определяет размер оплаты услуг аудитора, оценивает качество оказываемых услуг аудитора и соблюдение им требований аудиторской независимости, а также координирует работу аудитора Компании и Управления внутреннего аудита для обеспечения полноты аудиторского покрытия во избежание дублирования выполняемых работ;
- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета НК «Роснефть»;
- рекомендует Общему собранию акционеров распределение прибыли и убытков по результатам финансового года, размер дивидендов по акциям и порядок их выплаты;
- определяет цену (денежную оценку) имущества НК «Роснефть», цену размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- одобряет сделки в случаях, предусмотренных главами X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- предварительно рассматривает финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) или Общепринятыми стандартами бухгалтерского учета США (US GAAP), а также материалы, в которых содержится информация о результатах указанной отчетности, раскрываемые Обществом инвесторам;
- предварительно рассматривает годовую бухгалтерскую отчетность юридического лица и консолидированную Общества, подготовленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета;
- осуществляет разработку предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля и оценку, классификацию и подготовку предложений по минимизации возможных рисков, возникающих в процессе деятельности Общества, совместно с исполнительными органами и структурными подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля и внутреннего аудита Общества;
- осуществляет выработку рекомендаций по одобрению операций, выходящих за рамки, установленные планами финансово-хозяйственной деятельности Общества (нестандартных операций) совместно с

подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля (аудита) в Обществе.

*Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» и Положением о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, утвержденных решением Совета директоров Эмитента 18.10.2008 г. (протокол № 5).*

*Эмитентом создана служба внутреннего аудита*

*Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:*

*Эмитентом созданы служба внутреннего контроля - Контрольно-ревизионное управление и служба внутреннего аудита - Управление внутреннего аудита.*

*Срок работы службы внутреннего контроля - Контрольно-ревизионного управления: с 31.05.1999 г.*

*Ключевые сотрудники Контрольно-ревизионного управления:*

*Рай Светлана Петровна - Начальник Контрольно-ревизионного управления.*

*Срок работы службы внутреннего аудита - Управления внутреннего аудита: с 31.05.2007 г.*

*Ключевые сотрудники Управления внутреннего аудита:*

*Учуваткин Леонид Васильевич - начальник Управления внутреннего аудита.*

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

**Основные функции Контрольно-ревизионного управления:**

- содействие менеджменту в создании эффективной системы внутреннего контроля за деятельностью структурных подразделений, представительств, дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть» (совместно с Комитетом по аудиту и исполнительными органами);

- проведение контрольных мероприятий (комплексные ревизии; тематические, специальные проверки; экспертизы и др.) производственной и финансово-хозяйственной деятельности при участии профильных специалистов, членов ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений;

- анализ ключевых аспектов производственной и финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, структурных подразделений Центрального Аппарата управления Компании, выявление и оценка вероятных рисков, мобилизация резервов, снижение непроизводительных расходов и потерь, оценка мер по обеспечению сохранности активов;

- рассмотрение обращений дочерних обществ и структурных подразделений по вопросам, входящим в компетенцию Контрольно-ревизионного управления;

- выражение независимого мнения о состоянии внутреннего контроля, управления рисками, корпоративного управления;

- предоставление менеджменту Компании объективной и достоверной информации о финансовом и имущественном состоянии, результатах деятельности, состоянии операционных процессов, контроля и управления;

- выработка проектов решений по результатам проведенных контрольных мероприятий;

- организация и проведение мониторинга качественного и своевременного выполнения корпоративных решений Совета директоров, Правления и Президента Компании;

- методическое и методологическое обеспечение деятельности ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений дочерних обществ;

- взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту по вопросам внутреннего контроля в Компании.

**Подчинённость и подотчетность Контрольно-ревизионного управления:**

Контрольно-ревизионное управление находится в прямом подчинении у Президента Компании и подотчетно Совету директоров через Комитет по аудиту Совета директоров, а также Правлению. Контрольно-ревизионное управление обладает необходимой организационной и функциональной независимостью. Его деятельность регламентирована положениями о Контрольно-ревизионном управлении, о внутрихозяйственном контроле, о взаимодействии с подразделениями Компании при проведении контрольных мероприятий. Специалисты Контрольно-ревизионного управления являются аттестованными аудиторами, налоговыми консультантами, членами Института внутренних аудиторов, других профессиональных объединений.

**Взаимодействие службы внутреннего контроля с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента:**



Контроль осуществляется с целью оценки соответствия деятельности требованиям законодательства РФ и локальным нормативным документам, оценки достоверности отчетности и учета, сохранности активов и эффективности деятельности.

Результаты контрольных мероприятий 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.

Начальник Контрольно-ревизионного управления периодически отчитывается перед Комитетом по аудиту Совета директоров, Правлением, Президентом о деятельности Управления, результатах контрольно-ревизионной работы, о состоянии внутреннего контроля и мерах по повышению эффективности системы внутреннего контроля.

Существующий порядок подчинения Контрольно-ревизионного управления по отношению к Комитету по аудиту и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения возложенных на управление функций и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

#### **Основные функции Управления внутреннего аудита:**

- обеспечение Совета директоров, Правления, Президента, Комитета Совета директоров по аудиту, Комитета управления рисками и высших исполнительных руководителей Компании достоверной информацией о рисках Компании, эффективности системы корпоративного управления, включая систему управления рисками и внутренний контроль.
- снижение уровня риска и расходов на устранение последствий реализации рисков.
- обеспечение соблюдения законодательных требований.
- контроль процесса подготовки финансовой отчетности для обеспечения её достоверности.
- анализ и консультирование по вопросам повышения эффективности корпоративного управления, включая систему управления рисками и внутренний контроль.

#### **Подотчетность службы внутреннего аудита:**

Управление внутреннего аудита организационно подчиняется курирующему вице-президенту, подотчетно Совету директоров Общества, Комитету Совета директоров по аудиту, Президенту, Правлению.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

Для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур Контрольно-ревизионное управление в ходе своей деятельности активно сотрудничает с внешними аудиторами.

Управление внутреннего аудита обладает организационной и функциональной независимостью, в ходе своей работы взаимодействует с контрольно-ревизионным управлением и внешним аудитором для повышения эффективности аудиторских процедур. Результаты работ докладываются на Комитете Совета директоров по аудиту.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 17.05.2006 г. (протокол № 6) утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:  
[www.rosneft.ru/Investors/corpgov/](http://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/)

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**  
ФИО: **Кобзев Андрей Николаевич.**

Год рождения: **1971**

Образование:  
**высшее профессиональное.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2008	Федеральное агентство по энергетике.	Начальник отдела, заместитель начальника Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК.
2008	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом.	Начальник Экспертно-аналитического Управления.
2007	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть".	Председатель Ревизионной комиссии.
2005	настоящее время	ОАО "Гипротюменнефтегаз".	Член Совета директоров.
2006	настоящее время	ОАО "Курскгаз".	Член Совета директоров.
2007	настоящее время	ОАО "КамГЭК".	Член Совета директоров.
2006	2009	ОАО "ННГФ"	Член Совета директоров.
2007	2009	ОАО "Оренбургоблгаз".	Член Совета директоров.
2008	2009	ОАО "Пензагазификация".	Член Совета директоров.
2005	2009	ОАО "Самарагаз".	Член Совета директоров.
2006	настоящее время	ОАО "Самарский завод "Электроцит".	Член Совета директоров.
2006	2009	ОАО "Ставропольнефтегеофизика".	Член Совета директоров.
2006	настоящее время	ОАО "Трест "Гидромонтаж".	Член Совета директоров.
2005	настоящее время	ОАО "ЦГЭ".	Член Совета директоров.
2006	2008	ОАО «Гипровостокнефть»	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Дом отдыха "Полет"	Член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Чеченгаз"	Член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Саратовоблгаз"	Член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Газстрой"	Член Совета директоров
2005	2009	ОАО "Самаранефтегеофизика"	Член Совета директоров.

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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 профессиональное.*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	настоящее время	Росимущество.	Начальник отдела.
2008	2009	ОАО "Завод "Навигатор"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Издательство "Воздушный транспорт"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО Самарское предприятие вычислительной техники и информатики"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"	Член ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Ревизионной комиссии

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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*

Сведения о привлечении 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*

Сведения о занятии 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: *Песоцкий Константин Валерьевич*

Год рождения: *1977*

Образование:

*высшее профессиональное.*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Файбернет-ФН Кабельный Холдинг, г. Будапешт.	Директор по слияниям и поглощениям.
2008	2009	ООО «Голдман сакс», г. Москва.	Менеджер отдела по исследованию специальных проектов.
2009	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации.	Зам. Директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности.
2009	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Клуб выпускников Гарвардского университета"	Председатель комитета по финансам
2011	настоящее время	Департамент имущества города Москвы	Заместитель руководителя Департамента имущества города Москвы

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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 профессиональное.***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	настоящее	Федеральное агентство по управлению	Заместитель начальника

	время	государственным имуществом.	Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса, Начальник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса, Заместитель начальника отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора, Советник Управления имущества организаций коммерческого сектора, Советник отдела имущества организаций промышленности и строительства Управления имущества организаций коммерческого сектора, Ведущий специалист Управления имущества организаций коммерческого сектора, Специалист 1 категории Управления имущества организаций коммерческого сектора, Специалист 2 категории отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора.
2007	настоящее время	ОАО "ВНИИСТ".	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "ВНИИ НП".	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "ВНИПИнефть"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "ЦГЭ".	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Московский нефтемаслозавод".	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Севморнефтегеофизика".	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Ставропольнефтегеофизика".	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров).
2008	настоящее время	ОАО "РИКОС".	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров)
2007	2009	ОАО "ВНИКТИХНО".	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	ОАО "Волгограднефтегеофизика".	Председатель Совета директоров.
2007	настоящее время	ОАО "СНГЕО".	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров).

2007	настоящее время	ОАО "Пермнефтегеофизика"	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров).
2008	настоящее время	ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ".	Член Совета директоров.
2007	2009	ОАО "СибНИИ НП".	Член Совета директоров.
2007	2009	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика".	Член Совета директоров.
2007	настоящее время	ОАО "СибНГФ"	Член Совета директоров.
2006	настоящее время	ОАО "ВНИИнефтехим"	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров).
2006	2009	ОАО "Тиком"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Ухтанефтегазгеология".	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	ОАО "Арктикшельфтегаз".	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров).
2007	настоящее время	ОАО "Завод "Сланцы"	Председатель Совета директоров(с 2009 г.- член Совета директоров).
2009	настоящее время	ОАО "Омскоблгаз"	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	ОАО "Росгазификация"	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	ОАО "Норильскгазпром"	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	ОАО «Камчатгазпром»	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	ОАО "Энел ОГК-5"	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	ОАО "Иркутская электросетевая компания "	Член Совета директоров.
2009	настоящее время	ОАО «Иркутские электрические сети»	Член Совета директоров.
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Ревизионной комиссии
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2008	настоящее время	ЗАО "КТК-Р"	Член Ревизионной комиссии
2008	настоящее время	АО "КТК-К"	Член Ревизионной комиссии
2008	настоящее время	АК "АЛРОСА" (ЗАО)	Член Ревизионной комиссии

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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 профессиональное.***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.	Заместитель начальника финансово-экономического управления.
2006	2008	Федеральное агентство по атомной энергии.	Заместитель начальника управления ЯРБ.
2008	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации.	Директор Финансового департамента.
2009	настоящее время	ОАО «ДВЭУК»	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Ревизионной комиссии

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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*

#### **5.6. 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 последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

Вознаграждение	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Все члены Ревизионной комиссии Эмитента являются государственными служащими и вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии не получают.*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

*Указанных фактов не было*

#### **5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010	1 кв. 2011
Среднесписочная численность работников, чел.	1 488	1 598
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	84	84
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	5 331 371	676 326
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	217 146	147 581
Общий объем израсходованных денежных средств	5 548 517	823 907

#### **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, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **32 724**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **15**

### **6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

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**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

**103685 Россия, г. Москва, Никольский пер., 9**

ИНН: **7710542402**

ОГРН: **1047796345794**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **100**

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

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, %: **9.42**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.42**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения

**191124 Россия, г. Санкт-Петербург, Пролетарской диктатуры, 6 литера "А"**

ИНН: **7804303914**

ОГРН: **1047855074299**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

#### **Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

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: **1 379 763 288**

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')**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

**0,000000009**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %

**Указанной доли нет**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной

собственности, %

*Указанной доли нет*

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

*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 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал 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:  
**24.05.2005**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **100**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **100**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:  
**17.04.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99.999999**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99.999999**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:  
**22.04.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99.999999**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99.999999**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:

**07.06.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99.999999**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99.999999**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:  
**23.05.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Сокращенное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.07**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.07**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:  
**16.04.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Сокращенное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.04**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.04**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:  
**30.04.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Сокращенное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.3**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.3**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:  
**29.04.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

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.**

Сокращенное фирменное наименование: **JPMorgan Chase Bank, N.A.**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12.43**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12.43**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

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

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	183	180 098 307
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	41	119 072 237

Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	142	61 026 070
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*

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **180 098 307 376**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой 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

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	104 917 796	
в том числе просроченная	1 145 032	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению		
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	12 588 432	
в том числе просроченная	316 681	x
Прочая дебиторская задолженность	135 487 775	22 493 262
в том числе просроченная	878 464	x
Итого	252 994 003	22 493 262
в том числе просроченная	2 340 177	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Warly International Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Warly International Ltd.**

Место нахождения: **BVI, Road Town, Tortola, Wickhams Cay I, Vanterpool Plaza, 2nd Floor**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **29 527 052 428.64**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **Отсутствуют.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	110 476 319	
в том числе просроченная	1 541 680	x
Дебиторская задолженность по вексям к получению		
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	18 327 626	
в том числе просроченная	845 923	x
Прочая дебиторская задолженность	129 664 825	23 956 506
в том числе просроченная	243 806	x
Итого	258 468 770	23 956 506
в том числе просроченная	2 631 409	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ванкорнефть»**

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

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **31 927 700 740.70**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):  
**Отсутствуют.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **93.96**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **93.96**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Warly International Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Warly International Ltd.**

Место нахождения: **BVI, Road Town, Tortola, Wickhams Cay I, Vanterpool Plaza, 2nd Floor**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **29 322 295 794.64**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):  
**Отсутствуют.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

## VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

2010

#### Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2010 г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710001</b>
Организация: <b>Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"</b>	по ОКПО	<b>31.12.2010</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	<b>00044428</b>
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	<b>7706107510</b>
		<b>11.10.11 23.20</b>
		<b>11.10.2 63.40</b>
		<b>60.30.11 51.70</b>
		<b>74.14</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b>	по ОКОПФ / ОКФС	<b>47 / 41</b>
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	<b>384</b>
Местонахождение (адрес): <b>115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1</b>		

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	3 358 598	3 132 521
Основные средства	120	287 121 412	329 703 446
Незавершенное строительство	130	90 883 319	138 901 641
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	605 869 880	532 133 039
Отложенные налоговые активы	145	2 094 199	2 062 695
Геолого-разведочные активы	147	33 672 012	36 597 062
Прочие внеоборотные активы	150	4 679 378	4 053 948
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>1 027 678 798</b>	<b>1 046 584 352</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	27 705 185	34 887 958
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 787 499	5 080 921
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	2 625 479	2 704 409
готовая продукция и товары для перепродажи	214	16 197 015	20 940 894
товары отгруженные	215	3 537 658	4 405 787
расходы будущих периодов	216	1 557 534	1 755 947
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	17 459 206	16 127 126
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	17 852 712	22 493 262
в том числе покупатели и заказчики	231		
Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях	233		



и убытках			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	194 047 341	252 994 003
в том числе: покупатели и заказчики	241	77 578 826	104 917 796
Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	243		2 336 619
Краткосрочные финансовые вложения	250	349 086 282	443 751 842
Денежные средства:	260	38 721 057	104 782 669
Прочие оборотные активы	270		
Итого по разделу II	290	644 871 783	877 373 479
БАЛАНС	300	1 672 550 581	1 923 957 831

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	105 982	105 982
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-117 297	0
Добавочный капитал	420	113 275 203	113 275 168
Резервный капитал	430	5 299	5 299
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431		
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	5 299	5 299
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	460	635 578 563	611 204 507
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	470		191 915 583
Итого по разделу III	490	748 847 750	916 506 539
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	484 500 434	550 718 168
Отложенные налоговые обязательства	515	9 998 725	14 211 231
Прочие долгосрочные обязательства	520	46 072 202	39 647 154
Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	523		
Итого по разделу IV	590	540 571 361	604 576 553
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	270 377 074	230 144 771
Кредиторская задолженность	620	109 682 403	163 814 315
в том числе: поставщики и подрядчики	621	48 575 175	66 657 894
задолженность перед персоналом организации	624	23 951	2 989
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	22	24
задолженность по налогам и сборам	626	21 835 008	29 045 747
прочие кредиторы	628	39 248 247	68 107 661
Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	629	641	5 825 858
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	66 152	93 956
Доходы будущих периодов	640	11 100	47 126

Резервы предстоящих расходов	650	2 994 100	2 948 713
в т.ч. резервы под условные факты деятельности	651		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	690	383 131 470	402 874 739
БАЛАНС	700	1 672 550 581	1 923 957 831

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование забалансового счета	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	51 160 602	52 072 977
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	47 258	47 258
Товары, принятые на комиссию	930	3 602 806	74 425
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	629 100	264 867
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	10 759	
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	50 748 660	56 683 247
Износ жилищного фонда	970	12 431	13 166
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	2 899	3 508
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	5 654 578	5 862 491

**Отчет о прибылях и убытках  
за 2010 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710002</b>
Организация: <b>Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"</b>	по ОКПО	<b>31.12.2010</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	<b>00044428</b>
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	<b>7706107510</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b>	по ОКОПФ / ОКФС	<b>11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14</b>
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	<b>47 / 41</b>
		<b>384</b>

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	1 061 306 372	949 878 883
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:	020	-667 758 779	-548 902 320
Валовая прибыль	029	393 547 593	400 976 563
Коммерческие расходы	030	-126 387 002	-115 410 238
Управленческие расходы	040	-14 799 811	-14 627 436
Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))	050	252 360 780	270 938 889
<b>II. Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	22 342 260	19 413 191
Проценты к уплате	070	-17 203 321	-19 418 640
Доходы от участия в других организациях	080	2 230 835	2 324 986
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	090	44 563 276	93 940 593
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	100	-45 047 497	-95 561 791
Налоговые платежи	110	-4 931 980	-4 854 161
Иные прочие доходы	120	126 129 478	184 037 504
в т.ч. доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	123	8 578 167	1 709 794
Иные прочие расходы	130	-143 282 771	-193 751 103
в т.ч. расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	133	-12 044 795	-1 732 938
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки(050+060-070+080+090-100+120-130))	140	237 161 060	257 069 468
Отложенные налоговые активы	150	-31 504	1 067 334
Отложенные налоговые обязательства	151	-4 212 506	-5 691 098
Текущий налог на прибыль	152	-43 838 294	-44 556 167
Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	153	2 836 827	290 238
Налог на вмененный доход	154		
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (140+150-151-152-153-154)	190	191 915 583	208 179 775
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	1 039 949	1 019 778

**Расшифровка отдельных иных прочих доходов и расходов**

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Выручка от продажи (покупки) иностранной валюты (стоимость проданной иностранной валюты)	210	1 126 066 528	-1 126 105 082	1 098 337 589	-1 099 364 183
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	220	100 957 593	-105 158 729	156 943 140	-172 304 802
Банковские услуги	230		-699 435		-1 762 338
Прибыль (убыток) прошлых лет выявленная (признанный) в отчетном периоде	240	2 667 946	-7 193 833	14 842 070	-1 264 835
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	250	378 098	-2 145 300	116 005	103 910
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 652 386	-15 343	1 676 167	-390 197

**Отчет об изменениях капитала  
за 2010 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности промышленность

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма № 3 по ОКУД	Коды
	<b>0710003</b>
Дата	<b>31.12.2010</b>
по ОКПО	<b>00044428</b>
ИНН	<b>7706107510</b>
по ОКВЭД	<b>11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14</b>
по ОКОПФ / ОКФС	<b>47 / 41</b>
по ОКЕИ	<b>384</b>

I. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2009г. (предыдущий год)	3000	105 982	113 276 385	5 299	447 119 480	560 507 146
Изменения в учетной политике	3001				-31 063	-31 063
Результат от переоценки объектов основных средств	3002					
Пересчет отложенных налоговых активов и обязательств	3003				657 690	657 690
Остаток на 1 января предыдущего года	3100	105 982	113 276 385	5 299	447 746 107	561 133 773
Результат от пересчета иностранных валют	3110					
Чистая прибыль	3120				208 179 775	208 179 775
Дивиденды	3130				-20 348 501	-20 348 501
Отчисления в резервный фонд	3140					
Увеличение величины капитала - всего: в том числе за счет:	3150				1 182	17 014
дополнительного выпуска акций	3151					
увеличения номинальной стоимости акций	3152					
реорганизации юридического лица	3153					
прочие увеличения	3159				1 182	17 014
в т.ч.: выбытие собственных акций, выкупленных у акционеров	3159.1					15 832
Уменьшение величины капитала - всего: в том числе за счет:	3160		-1 182			-134 311
уменьшения номинала акций	3161					
уменьшения количества акций	3162					
реорганизации юридического лица	3163					
прочие уменьшения	3169		-1 182			-134 311

в т.ч.: выкуп у акционеров собственных акций	3169.1					-133 129
Остаток на 31 декабря предыдущего года	3200	105 982	113 275 203	5 299	635 578 563	748 847 750
Изменения в учетной политике	3201					
Результат от переоценки объектов основных средств	3202					
2010г. (отчетный год)						
Остаток на 1 января отчетного года	3300	105 982	113 275 203	5 299	635 578 563	748 847 750
Результат от пересчета иностранных валют	3310					
Чистая прибыль	3320				191 915 583	191 915 583
Дивиденды	3330				-24 374 091	-24 374 091
Отчисления в резервный фонд	3340					
Увеличение величины капитала - всего: в том числе за счет:	3350				35	117 332
дополнительного выпуска акций	3351					
увеличения номинальной стоимости акций	3352					
реорганизации юридического лица	3353					
прочие увеличения	3359				35	117 332
в т.ч.: выбытие собственных акций, выкупленных у акционеров	3359.1					117 297
Уменьшение величины капитала - всего: в том числе за счет:	3360		-35			-35
уменьшения номинала акций	3361					
уменьшения количества акций	3362					
реорганизации юридического лица	3363					
прочие уменьшения	3369		-35			-35
выкуп у акционеров собственных акций	3369.1					
Остаток на 31 декабря отчетного года	3400	105 982	113 275 168	5 299	803 120 090	916 506 539

II. Резервы					
Наименование показателя	Код строки	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:	3500				
предыдущий год	3501				
отчетный год	3502				
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:	3600				
предыдущий год	3601	5 299			5 299
отчетный год	3602	5 299			5 299
Оценочные резервы - всего: в том числе	3700				
Резерв по сомнительным долгам	3710				

предыдущий год	3711	111 091	362 764	29 919	443 936
отчетный год	3712	443 936	826 973	54 758	1 216 151
Резерв под обесценение геологоразведочных активов	3720				
предыдущий год	3721				
отчетный год	3722				
Резерв под обесценение нематериальных активов	3730				
предыдущий год	3731				
отчетный год	3732				
Резерв под обесценение материально-производственных запасов	3740				
предыдущий год	3741	98 357	46 193	84 608	59 942
отчетный год	3742	59 942	10 903	15 625	55 220
Резерв под обесценение финансовых вложений	3750				
предыдущий год	3751	1 051 822	1 438 367	30 444	2 459 745
отчетный год	3752	2 459 745	875 883	904 747	2 430 881
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности	3760				
предыдущий год	3761				
отчетный год	3762				
Прочие резервы	3790				
предыдущий год	3791				
отчетный год	3792				
Резервы предстоящих расходов и платежей - всего:	3800				
Резерв на выплату отпусков	3810				
предыдущий год	3811	241 664	851 445	367 400	725 709
отчетный год	3812	725 709	329 627	508 346	546 990
Резерв на выплату годового вознаграждения	3820				
предыдущий год	3821	2 067 368	2 268 391	2 067 368	2 268 391
отчетный год	3822	2 268 391	2 433 308	2 299 976	2 401 723
Пенсионные резервы	3830				
предыдущий год	3831				
отчетный год	3832				
Прочие резервы	3890				
предыдущий год	3891				
отчетный год	3892				

Справки					
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	3900	748 858 850		916 553 665	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	3950				
в том числе:					
	3951				
	3952				
капитальные вложения во внеоборотные активы	3960				
в том числе:	3961				

**Код 3150 Собственные акции, выкупленные у акционеров: 15832.**  
**Код 3159 Собственные акции, выкупленные у акционеров: 15832.**  
**Код 3159.1 Собственные акции, выкупленные у акционеров: 15832.**  
**Код 3160 Собственные акции, выкупленные у акционеров: -133129.**  
**Код 3169 Собственные акции, выкупленные у акционеров: -133129.**  
**Код 3169.1 Собственные акции, выкупленные у акционеров: -133129.**  
**Код 3200 Собственные акции, выкупленные у акционеров: -117297.**  
**Код 3300 Собственные акции, выкупленные у акционеров: -117297.**  
**Код 3350 Собственные акции, выкупленные у акционеров: 117297.**  
**Код 3359 Собственные акции, выкупленные у акционеров: 117297.**  
**Код 3359.1 Собственные акции, выкупленные у акционеров: 117297.**



**Отчет о движении денежных средств  
за 2010 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды <b>0710004</b>
	Дата	<b>31.12.2010</b>
Организация: <b>Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"</b>	по ОКПО	<b>00044428</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	<b>7706107510</b>
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	<b>11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b>	по ОКОПФ / ОКФС	<b>47 / 41</b>
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	<b>384</b>

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	4100	38 721 043	26 588 955
Движение денежных средств по текущей деятельности поступление - всего:	4200	3 388 903 382	2 695 019 764
в том числе			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	4210	1 557 299 034	1 280 827 490
Прочие доходы	4290	1 831 604 348	1 414 192 274
Денежные средства, направленные - всего:	4300	-3 187 327 016	-2 484 977 058
в том числе			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	4310	-1 107 165 820	-911 405 216
на оплату труда	4320	-5 331 371	-4 449 846
на выплату дивидендов, процентов	4330	-40 139 157	-31 041 878
на расчеты по налогам и сборам	4340	-296 227 539	-211 279 289
на прочие расходы	4390	-1 738 463 129	-1 326 800 829
Чистые денежные средства от текущей деятельности	4399	201 576 366	210 042 706
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности поступление - всего:	4400	186 265 143	442 779 982
в том числе			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4410	27 139	777 197
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4420	53 146 864	331 864 706
Полученные дивиденды	4430	2 232 642	2 318 843
Полученные проценты	4440	4 519 393	3 950 532
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4450	102 657 755	103 683 573
прочие поступления	4490	23 681 350	185 131
Направлено по инвестиционной деятельности - всего:	4500	-339 796 624	-701 246 912
Приобретение дочерних организаций	4510	-3 170 782	-6 804 897
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	4520	-152 945 572	-111 977 596
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4530	-142 467 534	-398 646 092
Займы, предоставленные другим организациям	4540	-21 410 987	-181 184 841
Прочие перечисления	4590	-19 801 749	-2 633 486

Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	4599	-153 531 481	-258 466 930
Движение денежных средств по финансовой деятельности	4600	290 930 710	559 215 960
Получено по финансовой деятельности - всего: в том числе			
Поступления от эмиссии	4610		
Поступления от займов, предоставленных другими организациями	4620	70 081 966	91 384 210
Поступления от кредитов, предоставленных другими организациями	4630	220 848 744	463 943 702
прочие поступления	4690		3 888 048
По финансовой деятельности выбыло - всего: в том числе	4700	-272 913 983	-498 659 648
погашение займов (без процентов)	4710	-68 821 507	-111 775 691
погашение кредитов (без процентов)	4720	-201 179 662	-376 943 590
погашение обязательств по фин. аренде	4730		
прочие	4790	-2 912 814	-9 940 367
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4798	18 016 727	60 556 312
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	4799	66 061 612	12 132 088
Остаток денежных средств на конец отчетного года	4800	104 782 655	38 721 043
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4900	114 352	525 609

**Приложение к бухгалтерскому балансу  
за 2010 г.**

	Форма № 5 по ОКУД	Коды <b>0710005</b>
	Дата	<b>31.12.2010</b>
Организация: <b>Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"</b>	по ОКПО	<b>00044428</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	<b>7706107510</b>
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	<b>11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b>	по ОКОПФ / ОКФС	<b>47 / 41</b>
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	<b>384</b>

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5110	409 654	7 331		416 985
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5111	9 905	929		10 834
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5112	392 991	6 344		399 335
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5113				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5114	6 758	58		6 816
у патентообладателя на селекционные достижения	5115				
Деловая репутация организации	5120				
Прочие	5149	3 763 219	2 229		3 765 448

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	5150	814 275	1 049 912
в том числе:			
(исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5151	74 403	162 316

Основные средства					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	5201	27 567 143	2 708 581	-153 556	30 122 168
Сооружения и передаточные устройства	5202	325 892 727	64 697 793	-876 756	389 713 764
Машины и оборудование	5203	54 058 810	13 121 563	-1 339 624	65 840 749
Транспортные средства	5204	3 672 879	80 271	-232 731	3 520 419
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	787 455	38 652	-52 443	773 664
Рабочий скот	5206				
Продуктивный скот	5207				
Многолетние насаждения	5208				
Другие виды основных средств	5209	78 536	1 614	-3 010	77 140
Земельные участки и объекты природопользования	5210	474 713	16 833		491 546
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5218				
Итого	5219	412 532 263	80 665 307	-2 658 120	490 539 450

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	5220	125 410 851	160 836 004
в том числе:			
зданий и сооружений	5221	107 091 423	137 551 222
машин, оборудования, транспортных средств	5222	17 761 713	22 664 930
других	5229	557 715	619 852
Передано в аренду объектов основных средств - всего	5230	361 569 518	439 602 238
в том числе:			
здания	5231	19 770 326	25 043 175
сооружения	5232	296 649 910	354 035 288
Переведено объектов основных средств на консервацию	5235	18 271 181	19 745 387
Получено объектов основных средств в аренду - всего	5240	51 160 602	52 072 977
в том числе:			
лизинг	5241		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	5245	4 833 032	982 718
СПРАВОЧНО.			
Результат от переоценки объектов основных средств:	5250		
первоначальной (восстановительной) стоимости	5251		
амортизации	5252		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	5255	7 561 099	9 550 083

Доходные вложения в материальные ценности					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	5260				
Имущество, предоставляемое по договору проката	5265				
Прочие	5268				
Итого	5269				
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	5270				

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Виды работ	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	5310		3 869	-1 773	2 096
в том числе:					

Справочно			
	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	5311	53 465	92 309
	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	5315		

Расходы на освоение природных ресурсов					
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	5320	41 436 067	16 426 179	-8 945 735	48 916 511
в том числе:					
Незавершенные капитальные вложения в геолого-разведочные активы	5321	7 764 055	11 069 788	-6 514 394	12 319 449
Геологоразведочные активы	5322	33 672 012	5 356 391	-2 431 341	36 597 062

Справочно	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	5330	7 764 055	12 319 449
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	5340	1 754 416	786 760

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строки	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	5410	106 746 138	121 831 259	102 401	538 005
ДАО	5411	93 234 298	107 996 331		
ЗАО	5412	13 392 647	13 641 280		
ПРО	5419	119 193	193 648	102 401	538 005
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5420				272 551
Ценные бумаги других организаций - всего	5430	128 414		16 163 581	13 919 717
в том числе					
облигации	5431			12 885 375	3 679 981
векселя	5432	128 414		3 278 206	10 239 736
Предоставленные займы	5435	474 799 968	395 368 099	280 420 576	278 823 844
Депозитные вклады	5440	24 195 360		50 344 200	149 993 666
Вклады в СД	5445				
Прочие вложения	5448		14 933 681	2 055 524	204 059
Итого	5449	605 869 880	532 133 039	349 086 282	443 751 842
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	5450				33 600
в том числе ДАО и ЗАО	5451				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5455				272 551
Ценные бумаги других организаций - всего	5460			12 885 375	2 749 632
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	5461			12 885 375	2 749 632
Прочие	5468				930 349
Итого	5469			12 885 375	3 986 132
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	5470			93 857	-31 068
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	5480				

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	5510	194 047 341	252 994 003
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5511	77 578 826	104 917 796
авансы выданные	5512	17 584 035	12 588 432
прочая	5519	98 884 480	135 487 775
долгосрочная - всего	5520	17 852 712	22 493 262
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5521		
авансы выданные	5522		
прочая	5529	17 852 712	22 493 262
Итого	5530	211 900 053	275 487 265
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	5540	380 059 477	393 959 086
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5541	48 575 175	66 657 894
авансы полученные	5542	13 567 125	22 137 732
расчеты по налогам и сборам	5543	21 835 030	29 045 771
кредиты	5544	139 992 747	85 566 133
займы	5545	130 384 327	144 578 638
прочая	5549	25 705 073	45 972 918
долгосрочная - всего	5550	530 572 636	590 365 322
в том числе:			
кредиты	5551	461 472 302	540 913 823
займы	5552	23 028 132	9 804 345
прочая	5559	46 072 202	39 647 154
ИТОГО	5560	910 632 113	984 324 408

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	5601	502 928 887	458 121 649
Затраты на оплату труда	5602	3 420 731	3 098 232
Отчисления на социальные нужды	5603	253 257	223 377
Амортизация	5604	36 640 678	26 611 850
Прочие затраты	5609	265 702 039	190 884 886
Итого по элементам затрат	5610	808 945 592	678 939 994
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	5620	78 930	16 474
расходов будущих периодов	5621	-429 113	2 658 766
резервов предстоящих расходов	5622	-45 387	685 068

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	5710	10 759	
в том числе:			
векселя	5711		
ценные бумаги	5712		
имущество	5713	10 759	
нефть	5714		
прочее	5719		
Выданные – всего	5720	50 748 660	56 683 247
в том числе:			
векселя	5721		
ценные бумаги	5722		
имущество	5723		
нефть	5724		
прочее	5729	50 748 660	56 683 247

Государственная помощь					
Наименование показателя		Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	
1		2	3	4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего		5810			
в том числе:					
		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	5820				
в том числе:					



# ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 2010 ГОД

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» (далее - Общество) за 2010 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

## 1. Организация и виды деятельности

### *Описание Общества*

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее по тексту «Общество») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01 апреля 1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть». Общество - это юридическое лицо, действующее на основании устава и законодательства Российской Федерации.

### *Юридический адрес Общества (место нахождения)*

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

### *Органы управления Общества*

#### *Общее собрание акционеров Общества*

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества компетенция, порядок созыва, проведения и работы которого определяются в соответствии с Уставом Общества.

Адрес места проведения общего собрания акционеров в форме совместного присутствия акционеров определяется Советом директоров Общества.

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

На общем собрании акционеров председательствует Председатель Совета директоров Общества, а если он отсутствует — один из членов Совета директоров по выбору членов Совета директоров.

#### *Совет директоров Общества*

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законом и Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 01.01.2010 по 31.12.2010 (избран 19.06.2009 и 18.06.2010 решениями годовых общих собраний акционеров Общества, протоколы б/н):

- |                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| 1. Сечин Игорь Иванович           | Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,<br>Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации                           |
| 2. Костин Андрей Леонидович       | Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент - Председатель Правления ОАО Банк ВТБ                              |
| 3. Петров Юрий Александрович      | Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом |
| 4. Богданов Владимир Леонидович   | Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,<br>Генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз»   |
| 5. Богданчиков Сергей Михайлович  | Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»   |
| 6. Некипелов Александр Дмитриевич | Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,<br>Вице-президент Российской академии наук   |
| 7. Реус Андрей Георгиевич         | Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,<br>Генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ»  |

- |    |                          |   |
|----|--------------------------|---|
| 8. | Рудлофф Ханс - Йорг      | Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,<br>Председатель Правления банка Barclays Capital |
| 9. | Токарев Николай Петрович | Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,<br>Президент ОАО «АК «Транснефть»                |

В соответствии с Положением о Совете директоров вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год.

Решением годового общего собрания акционеров 18.06.2010 (протокол б/н) было установлено вознаграждение независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи каждому из указанных членов Совета директоров 26 099 (двадцати шести тысяч девяносто девяти) штук акций ОАО «НК «Роснефть». Общество исполнило обязательство по передаче акций в количестве, определенном решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть», независимым членам Совета директоров Общества в 2010 году.

Члены Совета директоров, являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров Общества не получают.

***Единоличный исполнительный орган Общества:***

Единоличным исполнительным органом Общества является Президент ОАО «НК «Роснефть».

До 05 сентября 2010 года (включительно) эту должность занимал Богданчиков Сергей Михайлович.

С 06 сентября 2010 года Президентом Компании назначен Худайнатов Эдуард Юрьевич (протокол №17 от 04.09.2010)

***Коллегиальный исполнительный орган Общества:***

В состав Правления Общества входят:

- |    |                             |   |
|----|-----------------------------|---|
| 1. | Худайнатов Эдуард Юрьевич   | Президент, Председатель правления   |
| 2. | Каланда Лариса Вячеславовна | Вице-президент, заместитель Председателя Правления  |
| 3. | Гилаев Гани Гайсинович      | И.о. вице-президента  |
| 4. | О'Браен Питер Ллойд         | Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента |
| 5. | Трегуб Сергей Вадимович     | Вице-президент  |
| 6. | Турсунов Ризо Шарипович     | Вице-президент  |
| 7. | Федоров Павел Сергеевич     | Первый вице-президент   |

Членам Правления Общества выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

В 2010 году произошли изменения в составе Правления Общества. Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол № 5 от 24.04.2010) досрочно прекращены полномочия члена Правления Макарова С.И. и назначен член Правления Федоров П.С.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол № 23 от 26.11.2010) определен количественный состав Правления Компании в количестве 7 членов; досрочно прекращены полномочия членов Правления Богданчикова С.М. и Плоскины В.В. и назначен членом Правления Г.Г. Гилаев.

Данные об исполнительных органах Общества приведены по состоянию на 31.12.2010.

***Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества***

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется положением о ревизионной комиссии Общества, утверждаемым общим собранием акционеров.

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

В состав **Ревизионной комиссии** Общества входят:

- |    |                          |   |
|----|--------------------------|---|
| 1. | Кобзев Андрей Николаевич | Представитель Федерального Агентства по управлению государственным имуществом |
|----|--------------------------|---|

- |    |                                |  |
|----|--------------------------------|--|
| 2. | Песоцкий Константин Валерьевич | Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Министерства экономического развития Российской Федерации |
| 3. | Пахомов Сергей Александрович   | Начальник отдела Федерального агентства по управлению государственным имуществом   |
| 4. | Фисенко Татьяна Владимировна   | Директор Финансового департамента Министерства энергетики Российской Федерации   |
| 5. | Югов Александр Сергеевич       | Начальник отдела Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом  |

Все члены Ревизионной комиссии Общества являются государственными служащими и вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии не получают.

Данные о Ревизионной комиссии Общества приведены по состоянию на 31.12.2010.

### ***Структура уставного капитала***

По состоянию на 31.12.2010 владельцами акций ОАО «НК «Роснефть» являлись:

- владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 75,16 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;
- номинальным держателем 1 379 763 288 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 13,02 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлся Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество);
- владельцем 998 192 487 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 9,42 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ООО «РН-Развитие»;
- владельцами и номинальными держателями 201 232 577 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 1,90 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций;
- владельцами 53 173 081 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,50 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись физические лица;
- владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000000009 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлась Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом.

### ***Описание деятельности Общества***

В соответствии с п. 3.4 статьи 3 Устава ОАО «НК «Роснефть», утвержденного годовым общим собранием акционеров Общества 19.06.2009 г. (протокол б/н), предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями. Общество осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности:

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

(2) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;

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

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

(5) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;

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

(7) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;

(8) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;

(9) организацию охраны работников и имущества Общества;

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

(11) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

### **Общество имеет следующие филиалы и представительства:**

1. Филиал на территории Чеченской Республики, расположенный по адресу: 364051, г. Грозный, проспект Революции, д. 7/84;
2. Представительство на Северном Кавказе, расположенное по адресу: 350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54;
3. Представительство в Ямало-Ненецком автономном округе, расположенное по адресу: 629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3;
4. Представительство на Дальнем Востоке, расположенное по адресу: 693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17;
5. Представительство в Ставропольском крае, расположенное по адресу: 356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, 5;
6. Представительство в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре, расположенное по адресу: 628309, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26;
7. Представительство в Республике Коми, расположенное по адресу: 169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1;
8. Представительство в Хабаровском крае, расположенное по адресу: 680007, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 107;
9. Представительство в Архангельской области, расположенное по адресу: 163530, Приморский район, поселок Талаги, д. 30;
10. Представительство в Приморском крае, расположенное по адресу: 690000, г. Владивосток, ул. Уборевича, 5«а»;
11. Представительство в Европе, расположенное по адресу: Австрийская Республика, г. Вена, 1040, Фаворитенштрассе, 7/4 (Favoritenstrasse 7/4, 1040, Vienna, Austria);
12. Представительство в Азиатско-Тихоокеанском регионе, расположенное по адресу: КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д»;
13. Представительство на Ближнем Востоке, расположенное по адресу: Объединенные Арабские Эмираты, г. Абу-Даби, часть коммерческого комплекса зданий «Аль Нахьян», строение 2, блок А, земельный участок 52-61.

## **2. Производственные показатели Общества**

В 2010 году добыто 81,658 млн тонн нефти, что на 2,214 млн тонн или на 2,6% меньше по сравнению с прошлым годом.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин) в 2010 году составила 1 061 306 млн рублей, и по сравнению с 2009 годом возросла на 12 % (111 428 млн руб.)

По итогам 2010 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Общества получена в размере 252 361 млн рублей. По отношению к уровню 2009 года (270 939 млн руб.) снижение показателя составило 7%.

Общий объем переработки нефти составил 39,8 млн тонн, что на 3,2 млн тонн больше по сравнению с прошлым годом, в том числе 39,1 млн тонн переработано на заводах, 0,7 млн тонн - на мини НПЗ. По сравнению с 2009 годом объем первичной переработки увеличился на 8,7%.

Реализация собственных нефтепродуктов составила 37,2 млн тонн, что больше на 3,2 млн тонн (9,4%) по сравнению с прошлым годом, в том числе реализация нефтепродуктов на экспорт составила 19,6 млн тонн, что на 0,1 млн тонн меньше по сравнению с 2009 годом.

Чистая прибыль за 2010 год составила 191 916 млн руб., по сравнению с чистой прибылью за 2009 год, снижение составило 8 % (16 264 млн руб.).

В 2010 году Общество приобрело девять лицензий, в том числе:

- две лицензии для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Притеречного и Суворовского участков на территории Грозненского и Гудермесского районов Чеченской республики;
- шесть новых лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на без аукционной/конкурсной основе (по распоряжению Правительства РФ) в пределах:
  - участка «Астрахановское море-Некрасовский» в акватории Охотского моря на территории северо-западного шельфа острова Сахалин,
  - Южно-Русского участка на востоке юго-восточной части Баренцева моря, называемой Печорским морем,
  - Южно-Черноморского участка в восточной части акватории Черного моря,
  - Восточно-Приновоземельского-1 участка в юго-западной части акватории Карского моря,
  - Восточно-Приновоземельского-2 участка в центральной части акватории Карского моря,
  - Восточно-Приновоземельского-3 участка в южной части акватории Карского моря;
- лицензию на разведку и добычу питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения полигона научного центра «Биосфера» на участке «Урочище Чигурсана» в МО «Майкопский район» Республики Адыгея.

По итогам работы за 2010 год среднесписочная численность работающих в Обществе составила 1 488 человек, что на 22 человека меньше по сравнению с прошлым годом.

## **3. Методика подготовки бухгалтерской отчетности**

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учёте и положениями, регулирующими порядок формирования бухгалтерской отчётности, предусмотренными локальными нормативными документами Общества.

#### **4. Информация об учетной политике**

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

- допущения имущественной обособленности, который состоит в том, что активы и обязательства учитываются отдельно от активов и обязательств других предприятий;
- допущения непрерывности деятельности предприятия;
- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

*Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой в 2010 году, отражены ниже в соответствующих разделах пояснительной записки*

*Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2011*

- Затраты, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, будут капитализироваться только в том случае, если они привели к обнаружению доказанных запасов (метод результативных затрат). В 2010 году применялся метод полных затрат, который предусматривал капитализацию всех затрат;
- Лицензии на право пользования недрами в бухгалтерском балансе будут отражаться в отдельной статье «Права пользования недрами». В 2010 году лицензии на право пользования недрами отражались в составе нематериальных или геологоразведочных активов;
- Установлен уровень для признания ошибки существенной. Ошибка признается существенной, если ее значение превышает 15 % от значения соответствующей статьи бухгалтерского баланса или отчета о прибылях и убытках;
- По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разница между первоначальной и номинальной стоимостью будет отражаться в составе прочих доходов или расходов равномерно (ежемесячно) в течение срока их обращения. В 2010 году - разница отражалась в составе прочих доходов или расходов на момент выбытия таких ценных бумаг;
- В бухгалтерском балансе таможенные пошлины будут отражаться в составе запасов. В 2010 году - отражались в составе дебиторской задолженности;
- Статья расходов «ПИР будущих лет» будет распределяться на объекты строительства на момент окончания строительства объекта пропорционально сметной стоимости. В 2010 году – распределение осуществлялось на момент начала строительства;
- Установлены критерии выделения компонентов для сложных объектов основных средств;
- Установлен порядок учета доходов по лицензионным (сублицензионным) платежам исходя из допущения о временной определенности фактов хозяйственной деятельности (равномерное признание доходов).
- Корпоративные формы бухгалтерской отчетности актуализированы в связи с выходом приказа Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

#### **5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство**

В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

К основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. В составе основных средств, находящихся в собственности Общества, учитываются земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств, применяется общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 № 359.

Объекты, предназначенные для сдачи в аренду, отражаются по строке 120 «Основные средства».

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. При этом, исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств, независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 по нормам амортизационных отчислений, установленным постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. По основным группам основных средств сроки составляют:
  - Здания от 30 до 100 лет;
  - Сооружения от 10 до 15 лет;
  - Машины и оборудование от 5 до 7 лет.
- по объектам, стоимостью до 10 000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 и до 01.01.2006, осуществлялось единовременное списание при принятии объектов к учету, после 01.01.2006 по объектам стоимостью не более 20 000 руб. за единицу амортизация начисляется линейным способом;
- за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 и по которым в соответствии с постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990, амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1 000 км пробега.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

После завершения обязательных переоценок стоимости основных средств, проводимых на основании Постановлений Правительства РФ, переоценка стоимости основных средств не производится.

Информация об основных средствах за отчетный год:

(тыс. руб.)

Группы объектов ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость на начало года	Амортизация на начало года	Первоначальная (восстановительная) стоимость на конец года	Амортизация на конец года
Здания и сооружения	353 459 870	107 091 423	419 835 932	137 551 222
<i>в том числе те, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности</i>	<i>60 025 269</i>	<i>12 091 919</i>	<i>51 092 114</i>	<i>7 692 634</i>
<i>- из них те, по которым документы на регистрацию еще не приняты государственными органами</i>	<i>55 192 237</i>	<i>11 912 753</i>	<i>50 109 396</i>	<i>7 609 896</i>
Машины, оборудование, транспортные средства	57 731 689	17 761 713	69 361 168	22 664 930
Прочие виды основных средств	1 340 704	557 715	1 342 350	619 852
<b>Всего</b>	<b>412 532 263</b>	<b>125 410 851</b>	<b>490 539 450</b>	<b>160 836 004</b>

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31.12.2010 составила 490 539 млн руб. и увеличилась по сравнению с 2009 годом за счет ввода новых объектов. Введено в действие объектов основных средств на сумму 80 552 млн руб.

Информация об объектах незавершенного строительства за отчетный год.

В 2010 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 109 913 млн руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств составил 3 268 млн руб. (без учета НДС).

(тыс. руб.)

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Незавершенное строительство	82 829 340	123 716 646
<i>в т.ч. авансы, выданные на капитальное строительство.</i>	15 745 129	26 632 072
Оборудование к установке	71 915	2 584 411
Вложения в отдельные объекты внеоборотных активов (приобретение отдельных объектов ОС, НМА, ГРА, НИОКР и проч.)	7 982 064	12 600 584
<b>Всего</b>	<b>90 883 319</b>	<b>138 901 641</b>

## 7. Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, лицензии на право пользования недрами, патенты, исключительные права на программы ЭВМ и базы данных, прочие.

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

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

Переоценка стоимости нематериальных активов не производится. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого решением специальной комиссии.

При принятии нематериального актива к бухгалтерского учету Общество определяет срок его полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива устанавливается исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется Обществом с целью оценки необходимости его уточнения.

В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

По основным группам нематериальных активов сроки полезного использования составляют:

Лицензии на право пользования недрами	от 5 до 64 лет
Товарные знаки	от 5 до 17 лет
Патенты	от 5 до 25 лет
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	от 2 до 6 лет

Нематериальных активов, по которым невозможно определить срок полезного использования, нет.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом. Ежегодно, в ходе инвентаризации, способ определения амортизации нематериального актива проверяется Обществом на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, то способ определения амортизации такого актива должен быть изменен. В отчетном периоде изменений способов амортизации нематериальных активов не производилось.

Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению за исключением случаев, когда одновременно выполняются следующие условия:

- есть уверенность в том, что дополнительные затраты, понесенные в связи с необходимостью доработки, дооформления НМА, дополнительных регистрационных и прочих платежей и пошлин в связи с продлением или расширением разрешительных документов на НМА, позволят нематериальному активу принести Обществу будущие экономические выгоды сверх первоначально определенных;
- затраты могут быть идентифицированы и имеется прямая связь с объектом нематериальных активов, по которому осуществляются данные дополнительные затраты.

В этом случае стоимость нематериального актива увеличивается на сумму этих расходов.

При проведении годовой инвентаризации, в конце отчетного года, Общество проверяет нематериальные активы и капитальные вложения в незавершенные нематериальные активы на обесценение (уменьшение стоимости активов). В отчетном периоде признаков обесценения нематериальных активов не выявлено.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

Информация о нематериальных активах приведена в таблице:

Группы объектов нематериальных активов	(тыс. руб.)			
	Первоначальная стоимость на начало года	Амортизация на начало года	Первоначальная стоимость на конец года	Амортизация на конец года
<b>Нематериальные активы, в т.ч.:</b>	<b>4 172 873</b>	<b>814 275</b>	<b>4 182 433</b>	<b>1 049 912</b>
Товарные знаки	6 758	491	6 816	1 333
Патенты	9 905	710	10 834	1 678
Лицензии на право пользования недрами	3 763 219	739 872	3 763 351	887 596
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	392 991	73 202	399 335	157 819

## 8. Геологоразведочные активы

Геологоразведочный актив - это геологическая информация, полученная в ходе изучения недр, и технологические проектные документы.

К геологоразведочным активам относятся:

- права пользования недрами (в части лицензий на геологическое изучение недр или лицензий на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых). Лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода – добычу полезных ископаемых отражаются в учете и отчетности в качестве нематериальных активов;
- результаты геологоразведочных работ;
- технологические проектные документы.

Геологоразведочные активы учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы».

Стоимость геологоразведочных активов погашается посредством начисления амортизации.

Амортизация геологоразведочных активов, относящихся к лицензионным участкам (месторождениям) на которых начата добыча нефти и газа, осуществляется способом списания пропорционально объему добычи нефти и газа, начиная с месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету: по лицензиям на геологическое изучение недр – исходя из срока действия лицензии, по технологическим проектным документам по лицензируемому участку – исходя из срока действия технологического проектного документа, по остальным геологоразведочным активам – исходя из срока 3 года.

Амортизация геологоразведочных активов включается в себестоимость добытой нефти и газа на всех лицензионных участках (месторождениях), на которых Общество ведет добычу, относящихся к тому же географическому сегменту по местам расположения активов, к которому принадлежит лицензионный участок, на котором ведется разведка.

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

Ежегодно, в конце отчетного года, геологоразведочные активы проверяются на обесценение (уменьшение стоимости активов).

В отчетном периоде выявлены объекты геологоразведочных активов с признаками обесценения – период, в течение которого Общество обладало правами геологического изучения и поисковых работ на участке недр по месту расположения активов, истек, или же истекает в ближайшем будущем. С целью оценки потенциального убытка от обесценения, проведены тесты на обесценение в соответствии с установленными в Учетной политике правилами. По результатам проведенных тестов выявлено, что будущие притоки денежных средств от добычных и геологоразведочных активов по генерирующей единице превышают их балансовую стоимость, исходя из чего, потенциальные убытки от обесценения геологоразведочных активов в отчетности не признаны.

Геологоразведочные активы отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости по статье «Геологоразведочные активы».

Информация об объектах геологоразведочных активов за отчетный год приведена в таблице:



(тыс. руб.)

Группы объектов геологоразведочных активов	Первоначальная стоимость на начало года	Амортизация на начало года	Первоначальная стоимость на конец года	Амортизация на конец года
Права пользования недрами (в части лицензий на геологическое изучение недр или лицензий на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых)	29 881 118	1 510 367	33 053 010	2 708 323
Результаты геологоразведочных работ	5 704 952	1 225 500	6 758 853	1 506 165
Технологические проектные документы	1 075 644	253 835	1 426 174	426 487
<b>Итого:</b>	<b>36 661 714</b>	<b>2 989 702</b>	<b>41 238 037</b>	<b>4 640 975</b>

## 9. Прочие внеоборотные активы

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев. Прочие внеоборотные активы оцениваются по фактическим затратам.

Расходы по НИОКР подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов.

Списание расходов по каждой выполненной работе (теме) НИОКР производится ежемесячно линейным способом в размере 1/12 годовой суммы при условии их фактического использования в процессе производства (управления) Общества.

Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов от этих работ. Установленный срок не может превышать 5 лет.

В случае досрочного прекращения использования результатов научных исследований и опытно-конструкторских разработок Обществом, на основании Приказа о списании НИОКР, расходы по НИОКР подлежат отнесению в состав прочих расходов.

По статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса отражаются НИОКР и долгосрочные расходы будущих периодов, по которым предполагаемый период получения дохода более 12 месяцев или продолжительности обычного производственного цикла с отчетной даты.

Информация о прочих внеоборотных активах за отчетный год приведена в таблице:

(тыс. руб.)

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы		2 096
Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев	4 679 378	4 051 852
<i>в т.ч. права на использование олимпийской символики</i>	3 354 315	2 709 574
<i>программное обеспечение</i>	1 100 009	869 487

## 10. Материально – производственные запасы

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

Списание стоимости материально-производственных запасов при их выбытии производится следующими способами:

- нефть, строительные материалы, оборудование, запчасти, топливо, тара, хозяйственный инвентарь, инструменты, прочие материально-производственные запасы – по себестоимости каждой единицы запаса (единица запаса – партия);
- нефтепродукты – по средней себестоимости в разрезе НПЗ;
- полуфабрикаты собственного производства – по средней себестоимости в разрезе МПЗ;
- нефть и газ собственного производства – по средней себестоимости в разрезе операторов.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда обособленно учитывается в составе материалов. Стоимость специальной одежды со сроком службы более 12 месяцев погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации. Стоимость специальной одежды со сроком службы менее 12 месяцев единовременно списывается в момент передачи специальной одежды в эксплуатацию.

Материалы, топливо, запасные части и другие материальные ресурсы отражаются в отчетности по фактической себестоимости приобретения.

Незавершенное производство и готовая продукция отражаются по фактической стоимости, товары – по покупной стоимости.

Готовая продукция отгруженная, товары отгруженные, но на которые право собственности не перешло к покупателю, отражаются по статье «Товары отгруженные».

К расходам будущих периодов относятся затраты Общества, произведенные в отчетном периоде, но определенно относящиеся к получению дохода в будущих периодах, следующих за отчетным, и на момент составления отчетности обеспечивающие будущие экономические выгоды.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, в случае их несущественности, признаются в составе расходов текущего периода единовременно.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлены следующие способы списания:

- равномерный;
- пропорционально объему выпущенной продукции;

Информация о расходах будущих периодов отражается в бухгалтерском балансе следующим образом:

- в составе оборотных активов по статье «Расходы будущих периодов» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода 12 месяцев и менее,- с отчетной даты;
- в составе внеоборотных активов по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода более 12 месяцев или продолжительности обычного производственного цикла,- с отчетной даты.

В случае если период предполагаемого получения дохода четко определить нельзя, то информация о таких расходах будущих периодов отражается в составе оборотных активов по строке «Расходы будущих периодов».

Перевод долгосрочных расходов будущих периодов в краткосрочные производится:

- на момент, когда получение дохода от использования объекта расходов будущих периодов ожидается в течение 365 дней и менее после отчетной даты;
- либо:
- на более позднюю дату - дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что в течение отчетного квартала срок получения дохода от расходов будущих периодов стал менее 365 дней.

В соответствии с требованием осмотрительности при отражении снижения стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности Общество применяет способ оценочного резервирования.

Резервы под снижение стоимости материально-производственных запасов создаются в конце отчетного года, по конкретным наименованиям МПЗ и (или) видам аналогичных или связанных МПЗ, в отношении которых в отчетном году имели место обстоятельства, обусловившие снижение их текущей (рыночной) стоимости.

Стоимость материально-производственных запасов по состоянию на 31.12.2010 составляет 34 888 млн руб., в том числе:

(тыс. руб.)

Наименование	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
<b>Материально-производственные запасы, в т.ч.</b>	<b>27 765 127</b>	<b>34 943 178</b>
Сырье и материалы	3 816 633	5 098 503
Затраты в незавершенном производстве	2 625 479	2 704 409
Готовая продукция и товары для перепродажи	16 227 823	20 978 532
Товары отгруженные	3 537 658	4 405 787
Расходы будущих периодов	1 557 534	1 755 947
<b>Резервы под снижение стоимости материально-производственных запасов, в т.ч.</b>	<b>59 942</b>	<b>55 220</b>
Сырье и материалы	29 134	17 582
Готовая продукция и товары для перепродажи	30 808	37 638
<b>Итого отражено в балансе за вычетом резерва</b>	<b>27 705 185</b>	<b>34 887 958</b>
Сырье и материалы	3 787 499	5 080 921
Затраты в незавершенном производстве	2 625 479	2 704 409
Готовая продукция и товары для перепродажи	16 197 015	20 940 894
Товары отгруженные	3 537 658	4 405 787
Расходы будущих периодов	1 557 534	1 755 947

## 11. Финансовые вложения

Финансовые вложения первоначально оцениваются по фактическим затратам. В последующем финансовые вложения, по которым определяется рыночная стоимость, переоцениваются по рыночной стоимости, финансовые вложения, по которым не определяется рыночная стоимость, не переоцениваются, но тестируются на обесценение.

Первоначальная стоимость долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, не корректируется на разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью.

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

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы. Результаты переоценки акций дочерних обществ, по которым определяется рыночная стоимость, отражаются в учете и отчетности по текущей рыночной стоимости с отнесением сумм дооценки на добавочный капитал, в случае, если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

Бездоходные вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях развития производства и получения Обществом косвенной экономической выгоды, обусловленной укреплением финансового состояния Группы в целом, учитываются в бухгалтерском учете в составе финансовых вложений.

Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 день отражаются в бухгалтерской отчетности по статье «Денежные средства».

Краткосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней после отчетной даты.

Долгосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее после отчетной даты.

Стоимость долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2010 составляет 532 133 млн руб., в том числе:

(тыс. руб.)

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
<b>Финансовые вложения, в т.ч.</b>	<b>607 848 252</b>	<b>533 601 220</b>
Паи и акции	107 444 785	122 239 715
<i>в т.ч. вложения в дочерние общества</i>	<i>93 932 945</i>	<i>108 376 791</i>
<i>вложения в зависимые общества</i>	<i>13 392 647</i>	<i>13 641 330</i>
<i>вложения в прочие общества</i>	<i>119 193</i>	<i>221 594</i>
Предоставленные долгосрочные займы	475 528 669	395 876 800
<i>в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»</i>	<i>193 420 393</i>	<i>136 242 044</i>
Векселя и облигации полученные	191 547	63 133
<i>в т.ч. беспроцентные векселя</i>	<i>191 547</i>	<i>63 133</i>
Прочие долгосрочные финансовые вложения	24 683 251	15 421 572

<b>Обесценение финансовых вложений, в т.ч.:</b>	<b>1 978 372</b>	<b>1 468 181</b>
Паи и акции	698 647	408 456
<i>в т.ч. вложения в дочерние общества</i>	<i>698 647</i>	<i>380 460</i>
<i>вложения в зависимые общества</i>	<i>-</i>	<i>50</i>
<i>вложения в прочие общества</i>	<i>-</i>	<i>27 946</i>
Предоставленные долгосрочные займы	728 701	508 701
<i>в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»</i>	<i>399 900</i>	<i>399 900</i>
Векселя и облигации полученные	63 133	63 133
<i>в т.ч. беспроцентные векселя</i>	<i>63 133</i>	<i>63 133</i>
Прочие долгосрочные финансовые вложения	487 891	487 891
<b>Итого отражено в балансе за вычетом обесценения:</b>	<b>605 869 880</b>	<b>532 133 039</b>
Паи и акции	106 746 138	121 831 259
Предоставленные долгосрочные займы	474 799 968	395 368 099
Векселя и облигации полученные	128 414	-
Прочие долгосрочные финансовые вложения	24 195 360	14 933 681

Изменение финансовых вложений произошло в основном за счет приобретения доли Обществом в голосующих акциях дочерних и других обществ на 15 085 млн руб. и погашения предоставленных займов на 79 432 млн руб. Фактором изменения финансовых вложений по долгосрочным займам на 79 432 млн руб. в основном является погашение дочерними обществами части задолженности по долгосрочным займам, в том числе: ЗАО «Ванкорнефть» -65 375 млн руб., ООО «Нефть-Актив» - 24 475 млн руб.

Изменение прочих долгосрочных финансовых вложений обусловлено переквалификацией долгосрочных депозитов, сроки возврата которых на дату отчетности составляют менее 365 дней, в краткосрочные.

**Перечень дочерних и зависимых предприятий с указанием доли в уставном капитале и доли в голосующих акциях**

Перечень дочерних и зависимых обществ, с указанием принадлежащих Обществу долей в уставном капитале, а также доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве по состоянию на 31.12.2010 приведен в таблице:

Наименование организации		Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2010 г. ( тыс руб.)	Доля участия Компании	
			% в УК	% голосующих акций
<b>Нефтедобывающие предприятия</b>				
1.	ООО "РН-Северная нефть"	6 249 936	100,00	
2.	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	14 166 170	100,00	
3.	ООО "РН-Краснодарнефтегаз"	2 976 488	100,00	
4.	ООО "РН-Пурнефтегаз"	8 527 192	100,00	
5.	ООО "РН-Ставропольнефтегаз"	3 355 057	100,00	
6.	ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"	2 879 435	100,00	
7.	ЗАО "Ванкорнефть"	1 882 003	93,96	93,96
8.	ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"	368 085	68,70	91,60
9.	ОАО "Грознефтегаз"	42	51,00	51,00
10.	ООО "Компания Полярное Сияние"	288 931	50,00	
11.	ОАО "Дагнефтегаз"	131 832	40,00	40,00
12.	ОАО "Верхнечонскнефтегаз"	7 480 493	25,94	25,94
<b>Нефтеперерабатывающие предприятия</b>				
13.	ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	279 447	100,00	
14.	ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	573 357	100,00	
15.	ООО "РН-Приморский НПЗ"	10	100,00	
16.	ОАО "НК "Роснефть"- МЗ "Нефтепродукт"	108 102	65,42	87,23
<b>Предприятия нефтепродуктообеспечения</b>				
17.	ООО "РН-Находканефтепродукт"	1 050 611	100,00	
18.	ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"	546 456	100,00	
19.	ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	2 028 708	100,00	
20.	ООО "РН-Востокнефтепродукт"	97 910	100,00	
21.	ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"	238 201	100,00	100,00
22.	ООО "РН-Бункер"	10	100,00	
23.	ООО "РН-Кемеровонефтепродукт"	10	100,00	
24.	ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"	10	100,00	
25.	ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"	10	100,00	
26.	ООО "РН-Чеченнефтепродукт"	10	100,00	
27.	ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"	10	100,00	
28.	ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"	10	100,00	
29.	ООО «РН-Ингушнефтепродукт»	100	100,00	

Наименование организации		Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2010 г. ( тыс руб.)	Доля участия Компании	
			% в УК	% голосующих акций
30.	ООО "РН-Аэро"	240 010	100,00	
31.	ООО "РН-Трейд"	480 010	99,9999	
32.	ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"	612 569	89,50	96,61
33.	ОАО "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская Топливная Компания"	1 044 977	99,81	99,89
34.	ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"	113 043	83,32	90,33
35.	ОАО "НК "Роснефть" - Карачаево- Черкескнефтепродукт"	57 161	85,99	87,46
36.	ОАО "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"	190 954	66,67	86,97
37.	ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"	51 260	64,18	78,59
38.	ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"	48 622	49,52	66,03
39.	ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"	6 676	45,38	60,51
40.	ОАО "НК "Роснефть"-АРТАГ"	30	38,00	50,67
41.	ООО "РН-Абхазия"	47	51,00	
42.	ООО "Ю-Кубань"	9 215	49,00	
	<b>Прочие организации</b>			
	<i>Группа сахалинских проектов</i>			
43.	ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"	32 124	100,00	100,00
44.	КОО "West Kamchatka Holding B.V."	3 040	60,00	60,00
45.	ООО "РН-Кайганнефтегаз"	4 520	100,00	
46.	ЗАО "РН-Астра"	10	100,00	100,00
47.	ООО "Восток-Шмидт Инвест"	4 950	99,00	
48.	ОАО "Роснефть-Сахалин"	110	55,00	55,00
	<i>Управление зарубежными проектами</i>			
49.	ООО «РН-Иностранные проекты»	685 000	100,00	
50.	ООО «РН-Иностранные инвестиции»	685 000	100,00	
51.	ООО "РН-Эксплорейшн"	28 099	99,996	
52.	КОО "Роснефть Шелл Каспизн Венчурс Лтд"	316	51,00	51,00
53.	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	80 000	20,00	
	<i>Группа сервисных предприятий</i>			
54.	ООО "РН-Бурение"	4 611 819	100,00	
55.	ООО "РН-Сервис"	1 621 305	22,5855	
56.	ООО "РН-Энерго"	5 043	100,00	
57.	ООО «РН-Сети»	20	100	
58.	ООО "РН-Пожарная безопасность"	10	100,00	
59.	ООО "Дубининское"	26 015 000	100,00	

	Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2010 г. ( тыс руб.)	Доля участия Компании	
			% в УК	% голосующих акций
60.	ЗАО "РН-Мамонтово"	9 952 145	100,00	100,00
61.	ООО "РН-Информ"	10	100,00	
62.	ООО "РН-Учет"	10	100,00	
63.	ООО "РН-Строй"	192 310	100,00	
64.	ООО "РН-Здоровье"	10	100,00	
65.	ОАО "Пурнефтеотдача"	309	61,54	61,54
66.	ООО "Сахалинэнергонефть"	0,1	1,00	
67.	ООО "ЮНГ-Теплонефть"	0,1	1,00	
68.	ООО "ЮНГ-Энергонефть"	0,1	1,00	
69.	ООО ЧОП "РН-Охрана"	32 021	99,98	
70.	ООО "ЮНГ-Сервис"	0,1	1,00	
71.	ООО "Нефтегазовая производственная экспедиция"	1	1,00	
72.	ООО "КНГ-Питание Сервис"	139	1,00	
73.	ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"	30	100,00	
74.	ООО "КНПЗ-Сервис"	30	100,00	
	<i>Группа финансовых институтов</i>			
75.	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	2 758 375	84,67	84,67
76.	ООО "Охабанк"	23 489	33,40	
77.	ОАО "АБ "Кубаньбанк"	349	0,58	0,62
	<i>Наука</i>			
78.	ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"	33 799	100,00	
79.	ООО "РН-УфаНИПИнефть"	77 010	100,00	
80.	ООО "НК "Роснефть-НТЦ"	81 751	100,00	
81.	ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"	10	100,00	
	<i>Группа логистики и транспорта</i>			
82.	КОО "Роснефть-Монголия"	76 134	100,00	
83.	ЗАО «ЮКОС-Транссервис»	8 902 080	100,00	100,00
84.	ЗАО «Восточный нефтеналивной терминал»	576 384	100,00	100,00
85.	КОО «Восток Азия Транзит»	2 294	66	
86.	ЗАО "Роснефтефлот"	6 170	51,00	51,00
87.	ОАО "Московская газовая компания"	50	50,00	50,00
88.	ООО "ТК "Бургас-Александрополис"	374 337	33,33	
89.	ОАО "УК"МТУ"	37 500	15,00	15,00

Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2010 г. ( тыс руб.)	Доля участия Компании		
		% в УК	% голосующих акций	
<i>Группа прочих организаций</i>				
90.	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	3 750	100,00	100,00
91.	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-АМК"	10	100,00	100,00
92.	ЗАО "Ордалия 2000"	820	100,00	100,00
93.	ООО "ФТТ Сервис"	2 325	100,00	
94.	ООО ЧОП "СКБ"	0,0001	100,00	
95.	ООО ЧОП "Гранит"	0,0001	100,00	
96.	ООО "Учет и отчетность"	0,0003	100,00	
97.	ООО "ЮКОС СНГ Инвестмент"	28 787	100,00	
98.	ООО "РН-Шельф Абхазии"	96	100,00	
99.	ОАО "Охинская ТЭЦ"	1 288 499	81,99	81,99
100.	ООО "Вал Шатского"	264 992	85,86	
101.	ООО "Восток-Энерджи"	56 100	51,00	
102.	ЗАО "Влакра"	3 381 594	50,00	50,00
103.	ООО "Пурсатком"	1 742	49,00	
104.	ЗАО "Росшельф"	248 326	26,42	26,42
105.	ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"	4	25,00	25,00
106.	ЗАО "Рос&Нефть"	12	25,00	25,00
107.	ООО "Санаторий "Минеральный"	1190	1,00	
108.	ООО "Санаторий "Изумрудный"	422	0,95	
109.	ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"	3 670 467	96,20	
110.	ЗАО "СПбМТСБ"	75 000	10,00	10,00
111.	ООО "Туапсенефтепродукт-Автосервис"	0,1	1,00	
112.	ЗАО "Черноморнефтегаз"	5	0,10	0,10
113.	ОАО "Куйбышевнефтеоргсинтез"	0,3	0,002	0,002
114.	ООО "Туапсенефтепродукт-Санаторий "Смена"	100	0,078	
115.	ОАО "Хантымансийскинтерспорт"	150	15,00	15,00
116.	ЭООО "Орион"	4 337	9,50	
<i>Ликвидация и банкротство</i>				
117.	ООО "Каспойл"	103 413	75,10	
118.	ООО "Запад-Шмидт Инвест"	4 950	99,00	
119.	ОАО "ВАРУСТ"	13 900	60,25	60,25
<i>Доверительное управление</i>				
120.	ОАО «РН-Влакра»	102 401	1,64	
<b>ВСЕГО:</b>		<b>122 239 715</b>		



В 2010 году приобретены, созданы и выбыли следующие активы:

**а) приобретения:**

(тыс. руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ЗАО «ЮКОС-Транссервис»	8 902 080	100
КОО «Восток Азия Транзит»	2 294	66,00

**б) создание (формирование):**

(тыс. руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ООО «РН-Ингушнефтепродукт»	100	100
ООО «РН-Иностранные проекты»	685 000	100
ООО «РН-Иностранные инвестиции»	685 000	100

**в) выбытие**

(тыс. руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
КОО «Роснефть Интернейшнл Лимитед»	90	100

Произошло изменение долей и вложений по следующим обществам:

ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» - увеличение фактических вложений на 2 134,6 млн руб., увеличение доли участия с 91,37% до 96,2%;

ООО ЧОП «РН-Охрана» - увеличение фактических вложений на 8,4 млн руб., увеличение доли участия с 80,00% до 99,98%;

ООО «Национальный нефтяной консорциум» - увеличение фактических вложений на 79,9 млн руб., доля не изменилась;

ООО «ТК «Бургас-Александрополис» - увеличение фактических вложений на 168,7 млн руб., доля не изменилась;

ОАО «ВБРР» - увеличение фактических вложений на 2 026,5 млн руб., увеличение процента голосующих акций с 76,47% до 84,67%.

Увеличение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2010 год с 349 086 млн руб. до 443 752 млн руб. обусловлено увеличением задолженности по депозитам в сумме 99 649,5 млн руб., изменением финансовых вложений по краткосрочным займам на 1 597 млн руб., а также за счет изменения суммы по прочим краткосрочным финансовым вложениям.

Изменение прочих краткосрочных финансовых вложений обусловлено:

- краткосрочным размещением в депозиты и иные инструменты денежного рынка дополнительного дохода, полученного Компанией в связи с ростом цен на нефть;

- переквалификацией долгосрочных депозитов в краткосрочные.

Информация о краткосрочных финансовых вложениях за отчетный год приведена в таблице:

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
<b>Финансовые вложения, в т.ч.</b>	<b>349 567 655</b>	<b>444 714 542</b>
Предоставленные краткосрочные займы	280 422 176	278 882 492
<i>в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»</i>	<i>203 456 866</i>	<i>198 640 244</i>
Депозитные вклады	50 344 200	149 993 666
Векселя и облигации полученные	16 274 615	14 194 939
<i>в т.ч. беспроцентные векселя</i>	<i>111 034</i>	<i>130 475</i>
<i>в т.ч. просроченные векселя</i>	<i>2 671</i>	<i>2 671</i>
Дебиторская задолженность, приобретенная по договорам уступки права требования	1 762 719	1 025 524
Прочие краткосрочные финансовые вложения	763 945	617 921
<b>Обесценение финансовых вложений, в т.ч.:</b>	<b>481 373</b>	<b>962 700</b>
Предоставленные краткосрочные займы	1 600	58 648
<i>в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»</i>	<i>1 600</i>	<i>58 648</i>
Векселя и облигации полученные	111 034	2 671
<i>в т.ч. беспроцентные векселя</i>	<i>111 034</i>	<i>2 671</i>
Дебиторская задолженность, приобретенная по договорам уступки права требования	368 739	901 381
<b>Итого отражено в балансе за вычетом обесценения:</b>	<b>349 086 282</b>	<b>443 751 842</b>
Предоставленные краткосрочные займы	280 420 576	278 823 844
Депозитные вклады	50 344 200	149 993 666
Векселя и облигации полученные	16 163 581	14 192 268
Дебиторская задолженность, приобретенная по договорам уступки права требования	1 393 980	124 143
Прочие краткосрочные финансовые вложения	763 945	617 921
В т.ч. финансовые вложения, переданные в залог	-	-

Оценить влияние изменения резерва по обесценению финансовых вложений на бухгалтерскую отчетность будущих периодов не представляется возможным.

## 12. Производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через Отчет о прибылях и убытках

Производные финансовые инструменты (деривативы) – это финансовые инструменты, одновременно отвечающие следующим критериям:

- стоимость финансового инструмента изменяется в соответствии с изменением определенной процентной ставки, курса ценной бумаги, цены товара, обменного курса иностранной валюты, индекса цен или процентных ставок, кредитного рейтинга или кредитного индекса или иных «базисных» переменных;
- приобретение финансового инструмента не требует инвестиций или требует первоначальных чистых инвестиций, величина которых меньше, чем для других инструментов, цена на которые имеет аналогичную реакцию на изменение рыночных факторов; иным видам контрактов, от которых ожидается аналогичная реакция на изменение рыночных факторов;
- расчет по финансовому инструменту осуществляется в будущем.

Производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости.

Возникающие прибыли или убытки за период в виде корректировок при изменении справедливой стоимости признаются в отчете о прибылях и убытках. Под изменением справедливой стоимости производного финансового инструмента подразумевается разница между справедливой стоимостью на начало отчетного периода (или на дату приобретения, в зависимости от того какая является наиболее поздней) и на конец отчетного периода.

Общество осуществляет перевод долгосрочных производных финансовых инструментов в краткосрочные:

- на момент, когда до даты исполнения контракта остается 365 дней;
- либо:
- на более позднюю дату – дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату до даты исполнения контракта остается 365 дней и менее.

Производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибыли и убытках, отражаются в активе (пассиве) баланса по одноименным статьям в зависимости от их срочности.

В составе производных финансовых инструментов, признаваемых по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках по состоянию на 31.12.2010 учтены:

- Опционы, учитываемые по справедливой стоимости краткосрочные активы в сумме 2 337 млн руб. Общество разместило структурированные бивалютные депозиты с фиксированной процентной ставкой со сроком действия, истекающим в мае-ноябре 2011 года. По условиям соглашений, в них предусмотрена оговорка, связанная с условием возникновения права: если на дату возврата депозита текущий обменный курс рубля к доллару превысит значение курса конвертации, установленное в договоре, вторая сторона имеет право (опцион) осуществить возврат депозита в рублях, величина которого должна быть равна номинальной сумме, умноженной на соответствующий курс конвертации, т.е. существенным условием сделок является право банка-контрагента приобрести валюту у Общества по заранее оговоренному курсу на определенную дату. Для целей бухгалтерского учета такого рода условие квалифицируется как опцион на продажу валюты (производный финансовый инструмент, оцениваемый по справедливой стоимости). Таким образом, встроенные опционы по каждой из сделок были отделены от основного контракта и по состоянию на 31.12.2010 имели справедливую стоимость в виде актива в размере 2 337 млн руб. Справедливая стоимость опционов по каждой из сделок была определена на основе модели Блэка-Шоулза, реализованной в программном информационном комплексе, предоставляемом агентством Bloomberg.
- Свопы, учитываемые по справедливой стоимости краткосрочные обязательства в сумме 5 826 млн руб. Оценка справедливой стоимости сделок SWAP основывается на данных, полученных и рассчитанных в системе Bloomberg по модели Блэка-Шоулза. Сделка процентный своп является классическим инструментом, позволяющим осуществить хеджирование плавающей процентной ставки по кредитному портфелю. Иными словами, если Общество не уверено где будет находиться уровень плавающей ставки в будущем, оно может осуществить фиксирование плавающей ставки посредством сделки процентный своп. Такая операция, с одной стороны, избавляет Общество от процентного риска, т.е. от риска неопределенности значения плавающих ставок в будущем, с другой, позволяет Обществу получить полную определенность относительно величины своих будущих процентных расходов.

### **13. Денежные средства**

По статье «Денежные средства» отражены депозитные вклады со сроком размещения не более 91 день:

- на начало года 12 500 млн руб.
- на конец года 71 409 млн руб.

Ограничений на использование денежных средств Общества на 31.12.2010 нет.

### **14. Дебиторская и кредиторская задолженность**

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней.

Долгосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее.

В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

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

Дебиторская задолженность Общества на 31.12.2009 составляла 211 900 млн руб. За 2010 год задолженность увеличилась на 63 587 млн руб. и составила 275 487 млн руб. на 31.12.2010. Основной причиной увеличения дебиторской задолженности стал рост в течение 2010 г. мировых цен на нефть, повлекший за собой рост задолженности инопокупателей.

Информация о дебиторской задолженности за отчетный год приведена в таблице:

(тыс. руб.)

	Сальдо на начало года	Сальдо на конец года
<b>Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, всего:</b>	<b>194 439 231</b>	<b>254 158 108</b>
Покупатели и заказчики	77 585 481	104 962 912
Авансы выданные	17 846 791	12 857 901
Прочие дебиторы, в т.ч.	99 006 959	136 337 295
<i>Задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов</i>	<i>16 755 394</i>	<i>20 850 138</i>
<i>Приобретение в 2007 году у ОАО «НК «ЮКОС» акций и долей обществ, не зарегистрированных в установленном порядке в связи с наличием обременений</i>	<i>8 944 268</i>	<i>10 689</i>
<i>Расчеты с таможенными органами по оформлению временных деклараций</i>	<i>28 160 430</i>	<i>34 856 234</i>
<i>Проценты по выданным займам</i>	<i>8 768 976</i>	<i>15 026 354</i>
<i>НДС с авансов полученных</i>	<i>1 335 905</i>	<i>2 510 708</i>
<i>Недостачи и потери, по которым продолжается претензионная работа</i>	<i>197 590</i>	<i>278 437</i>
<b>Резерв по сомнительным долгам в т.ч.</b>	<b>391 890</b>	<b>1 164 105</b>
<i>Покупатели и заказчики</i>	<i>6 655</i>	<i>45 116</i>
<i>Авансы выданные</i>	<i>262 756</i>	<i>269 469</i>
<i>Прочие дебиторы</i>	<i>122 479</i>	<i>849 520</i>
<b>Итого отражено в балансе за вычетом резервов:</b>	<b>194 047 341</b>	<b>252 994 003</b>
<i>Покупатели и заказчики</i>	<i>77 578 826</i>	<i>104 917 796</i>
<i>Авансы выданные</i>	<i>17 584 035</i>	<i>12 588 432</i>
<i>Прочие дебиторы</i>	<i>98 884 480</i>	<i>135 487 775</i>

Кредиторская задолженность Общества на 31.12.2009 составляла 109 682,4 млн руб. За 2010 год задолженность увеличилась на 54 131,9 млн руб. и составила 163 814,3 млн руб. на 31.12.2010. Основной причиной увеличения кредиторской задолженности стал рост в течение 2010 г. мировых цен на нефть, повлекший за собой рост задолженности перед дочерними обществами за приобретаемую нефть, операторские услуги, услуги по процессингу и т.д., а также рост текущей задолженности по НДС.

Информация о кредиторской задолженности за отчетный год приведена в таблице:

(тыс. руб.)

	Сальдо на начало года	Сальдо на конец года
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>109 682 403</b>	<b>163 814 315</b>
Поставщики и подрядчики	48 575 175	66 657 894
Задолженность перед работниками общества	23 951	2 989
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	21 835 030	29 045 771
Авансы полученные	13 567 125	22 137 732
Прочие кредиторы	25 681 122	45 969 929

## 15. Долгосрчные и краткосрочные кредиты и займы, прочие обязательства и обеспечения выданные

Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Общество осуществляет перевод краткосрочной задолженности в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней. Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, когда до погашения этой задолженности остается 365 дней и менее.

Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита). Расходы по займам (кредитам) включаются в состав прочих расходов единовременно.

Кредитные ресурсы, привлекавшиеся в 2009-2010 годах, были направлены на финансирование деятельности Общества, в том числе: финансирование хозяйственной деятельности, пополнение оборотных средств и т.д.

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2010 задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов. Общая сумма процентов, начисленных по кредитам Общества, за отчетный период составила 15 478 млн рублей. По сравнению с предыдущим годом задолженность по процентам увеличилась на 1 339 млн рублей.

(тыс. руб.)

	Сальдо на начало года	Получено	Погашено	Реклассифицировано	Сальдо на конец года
<b>Долгосрчные кредиты и займы</b>	<b>484 500 434</b>	<b>224 871 131</b>	<b>213 167 240</b>	<b>54 513 843</b>	<b>550 718 168</b>
<i>в т.ч.</i>					
<i>долгосрчные кредиты</i>	461 472 302	224 237 863	199 966 299	55 169 957	540 913 823
<i>долгосрчные займы</i>	17 527 912	-	11 452 008	-656 114	5 419 790
<i>долгосрчные проценты, начисленные по договорам кредитов</i>	-	46 074	46 074	-	-
<i>долгосрчные проценты, начисленные по договорам займов</i>	5 500 220	587 194	1 702 859	-	4 384 555
<i>долгосрчные векселя собственные</i>	-	-	-	-	-
<i>долгосрчные проценты, начисленные по вексям</i>	-	-	-	-	-
<b>Краткосрочные кредиты и займы</b>	<b>270 377 074</b>	<b>189 288 392</b>	<b>175 006 852</b>	<b>-54 513 843</b>	<b>230 144 771</b>
<i>в т.ч.</i>					
<i>краткосрочные кредиты (овердрафты)</i>	-	63 202 615	63 202 615	-	-
<i>краткосрочные займы</i>	130 278 843	110 545 123	97 007 587	-2 571 158	141 245 221
<i>текущая часть долгосрочных кредитов</i>	136 990 472	-	-	-55 169 957	81 820 515
<i>текущая часть долгосрочных займов</i>	-	-	-	3 227 284	3 227 284
<i>текущая часть долгосрочных процентов, начисленных по договорам кредитов</i>	3 002 275	15 531 511	14 788 168	-	3 745 618
<i>текущая часть долгосрочных процентов, начисленных по договорам займов</i>	-	-	-	-	-
<i>краткосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов (овердрафты)</i>	-	8 477	8 477	-	-
<i>краткосрочные проценты, начисленные по договорам займов</i>	58 610	666	5	-12	59 259
<i>краткосрочные векселя собственные</i>	46 874	-	-	-	46 874
<i>краткосрочные проценты, начисленные по вексям</i>	-	-	-	-	-
<b>Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.:</b>	<b>46 072 202</b>	<b>-</b>	<b>6 425 048</b>	<b>-</b>	<b>39 647 154</b>
<i>задолженность по налогам и сборам (реструктуризированная)</i>	46 072 202	-	6 425 048	-	39 647 154

Общество не осуществляло выпуск облигаций, соответственно задолженности по выпущенным и проданным облигациям не имеет.

В 2009 году заключен договор с Банком Развития Китая, считающийся подписанным 17.02.2009 в сумме 15 млрд долларов США, согласно которому в течение 2009 года произведена выборка в сумме 10 млрд долларов США. В течение 2010 года произведена выборка оставшихся 5 млрд долларов США.

Стоимость портфеля финансовых обязательств по кредитам и займам по средневзвешенной ставке привлечения с начала года увеличилась с 2,32 % до 3,05 % по состоянию на 31.12.2010. При этом с 01.01.2010 по 31.12.2010 ставка 1-мес. ЛИБОР увеличилась с 0,23 % до 0,26 %, а средневзвешенная маржа увеличилась с 2,09 % до 2,79 %.

График погашения долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 31.12.2010 приведен ниже:  
млн. руб.

2011	85 047
2012	60 954
2013	21 491
2014	18 347
2015 и позже	445 542
<b>Итого долгосрочная задолженность:</b>	<b>631 381</b>

Обеспечением по данным кредитам в основном являются экспортные поставки нефти. Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2010 составила 56 683 млн руб, в т.ч. 1 293,2 млн долл. США и 187 млн евро по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме обеспечений, %
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	69,5
Поручительства	30,5

## 16. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Изменения курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывают значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Информация по динамике курса обмена рубля к доллару США:

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2010 г.	30,48
2009 г.	30,24
2008 г.	29,38
2007 г.	24,55
2006 г.	26,33

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих доходов и расходов:

(тыс. руб.)

	За 2010 год	За 2009 год
Положительная курсовая разница	100 957 593	156 943 140
Отрицательная курсовая разница	105 158 729	172 304 802

## 17. Налоговая задолженность

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2010 году, составили:

- налог на прибыль – 20 %;

- налог на добавленную стоимость – 18 %.

Налог на добычу полезных ископаемых, включенный в себестоимость продукции, товаров, работ, услуг, составил 245 628 млн. руб., в 2009 году - 189 062 млн. руб.

Экспортная пошлина в 2010 году была начислена в сумме 565 885 млн руб., в 2009 году - 437 991 млн руб.

Текущий налог на прибыль за 2010 год составляет 43 838 млн руб., за 2009 год - 44 556 млн руб.

Налог на прибыль, исчисленный в отчетном году за предыдущие отчетные периоды по уточненным налоговым декларациям, а также отраженный на основании вступивших в силу решений налогового органа и судебных решений:

(тыс. руб.)

	За 2010 г.	За 2009 г.
Перерасчет налога на прибыль за предыдущие годы	-2 836 827	-290 238

По состоянию на 31.12.2010 текущая задолженность Общества по налогам в бюджет составила 8 222 млн рублей, задолженность государственных внебюджетных фондов перед Обществом составляет 26,6 млн рублей.

При этом задолженность федерального бюджета по ЕСН в сумме 0,66 млн рублей включена в показатель строки баланса «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты».

Дебиторская задолженность по налогам в бюджет по состоянию на 31.12.2010 составила 20 824 млн руб., в том числе:

- по НДС, в том числе по экспортным операциям, - 20 081 млн руб.;

- по прочим налогам - 743 млн руб.

По сравнению с 01.01.2010 дебиторская задолженность по налогам увеличилась на 4 106 млн руб.

Рост дебиторской задолженности Общества по сравнению с прошлым годом произошел за счет увеличения объемов НДС, подлежащих возмещению, а также за счет подачи уточненных деклараций по НДС.

Дебиторская задолженность по НДС состоит в основном из сумм экспортного НДС, заявленного к возмещению из бюджета.

В соответствии с положениями главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков взносов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году проведения проверки. Руководство Общества полагает, что расчет налоговых обязательств осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства.

## 18. Капитал

### *Уставный капитал*

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2010 составил 105 981 778,17 руб. и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая.

### *Резервный и добавочный капитал*

Капитал Общества включает в себя также суммы добавочного и резервного капиталов. Резервный капитал Общества представляет собой резервный капитал, образованный в соответствии с учредительными документами и равный 5 % уставного капитала. На 31.12.2010 резервный капитал сформирован полностью и составляет 5,29 млн руб.

Добавочный капитал Общества на 31.12.2010 составляет 113 275 млн руб. (на 31.12.2009 добавочный капитал составлял 113 275 млн руб.).

### *Чистые активы*

Чистые активы Общества на 31.12.2010 составили 916 554 млн руб. Увеличение чистых активов по сравнению с началом 2010 года (748 859 млн руб.) составило 167 695 млн руб. или 22,4 %. Чистые активы Общества на 31.12.2010 превышают его уставный капитал на 916 448 млн руб.

## 19. Доходы и расходы, нераспределенная прибыль

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

Общество применяет метод формирования неполной себестоимости продукции (директ-костинг), в связи с чем управленческие расходы полностью списываются на счет учета продаж, т.е. полностью признаются в отчетном периоде, без распределения на остатки незавершенного производства и остатки готовой продукции (за исключением общехозяйственных расходов непосредственно связанных с приобретением, сооружением или изготовлением активов, которые включаются в стоимость активов).

Расходы на продажу распределяются между проданной продукцией (товарами) и отгруженной, но не реализованной продукцией; и остатками готовой продукции на складе.

Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, которая по решению акционеров не была выплачена в качестве дивидендов, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль». Использование этой прибыли на капитальные вложения не уменьшает общий остаток по строке «Нераспределенная прибыль».

Величина нераспределенной прибыли прошлых лет на 31.12.2010 составила 611 205 млн руб., нераспределенная прибыль прошлых лет на 01.01.2010 635 579 млн рублей.

Изменение величины прибыли прошлых лет произошло за счет:

- начисленных дивидендов – 24 374 млн руб.;
- списания с добавочного капитала сумм переоценки основных средств по выбывшим объектам 0,03 млн руб.

Величина нераспределенной прибыли отчетного года составила 191 916 млн рублей. На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли следующие доходы и расходы:

	(тыс. руб.)	
	За 2010 год	За 2009 год
<b>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)<sup>1</sup></b>	<b>1 061 306 372</b>	<b>949 878 883</b>
<i>В т. ч.: от продаж основного вида деятельности</i>	1 012 914 498	885 934 620
<i>от торгово-закупочной</i>	46 073 280	62 774 571
<i>посреднической</i>	2 318 594	1 169 692
<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:</b>	<b>667 758 779</b>	<b>548 902 320</b>
<i>В т. ч.: от продаж основного вида деятельности</i>	628 060 807	493 916 424
<i>от торгово-закупочной</i>	39 697 972	54 985 896
<i>посреднической</i>	-	-
<b>Валовая прибыль</b>	<b>393 547 593</b>	<b>400 976 563</b>
<b>Коммерческие расходы</b>	<b>126 387 002</b>	<b>115 410 238</b>
<b>Управленческие расходы</b>	<b>14 799 811</b>	<b>14 627 436</b>
<b>Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг</b>	<b>252 360 780</b>	<b>270 938 889</b>
<b>Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам</b>	<b>15 199 720</b>	<b>(13 869 421)</b>
<i>В т. ч.:</i>		
Проценты к получению	22 342 260	19 413 191
Проценты к уплате	17 203 321	19 418 640
Доходы от участия в других организациях	2 230 835	2 324 986
Налоговые платежи	4 931 980	4 854 161
<i>В т. ч.:</i>		
<i>Налог на имущество</i>	4 800 953	4 792 839
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	44 563 276	93 940 593
<i>В том числе:</i>		
<i>Доходы от продажи основных средств</i>	38 692	666 270
<i>Доходы от выбытия долгосрочных векселей</i>	103 665	7 266
<i>Доходы от продажи товарно-материальных ценностей</i>	426 192	406 955
<i>Доходы от переуступки прав требования дебиторской задолженности</i>	958 325	1 519 993
<i>Выручка от продажи акций, долей</i>	1 370 000	8

<sup>1</sup> Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг отражена за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин. Таможенные пошлины за 2009 год составили 354 398 300 тыс рублей, за 2010 год- 461 682 943 тыс рублей.



	За 2010 год	За 2009 год
<i>Доходы от продажи краткосрочных ценных бумаг</i>	41 558 930	91 220 116
Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	45 047 497	95 561 791
<i>В том числе:</i>		
<i>Стоимость выбывших акций, долей</i>	90	8
<i>Остаточная стоимость проданных основных средств</i>	9 776	557 347
<i>Стоимость выбывших долгосрочных векселей</i>	103 665	7 266
<i>Стоимость выбывших товарно-материальных ценностей</i>	218 425	365 259
<i>Расходы по переуступке прав требования дебиторской задолженности</i>	737 194	1 351 711
<i>Стоимость выбывших краткосрочных ценных бумаг</i>	41 388 915	90 335 177
Иные прочие доходы	126 129 478	184 037 504
<i>В том числе:</i>		
<i>Штрафы, пени, неустойки по суду</i>	378 098	116 005
<i>Списание кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности по результатам инвентаризации</i>	1 652 377	1 658 969
<i>Прибыль прошлых лет, выявленная в текущем году</i>	2 667 946	14 842 070
<i>Доход от продажи-покупки валюты</i>	3 034 439	2 886 156
<i>Возврат акциза</i>	7 311 656	4 973 621
<i>Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов</i>	8 578 167	1 709 794
<i>Курсовые разницы</i>	100 957 593	156 943 140
Иные прочие расходы	143 282 771	193 751 103
<i>В том числе:</i>		
<i>Банковские услуги</i>	699 435	1 762 338
<i>Расходы на создание резервов под снижение стоимости активов</i>	1 713 759	1 847 324
<i>Штрафы, пени, неустойки, признанные</i>	2 145 300	- 103 910
<i>Расходы от продажи-покупки валюты</i>	2 545 409	3 754 285
<i>Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном году</i>	7 193 833	1 264 835
<i>Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов</i>	12 044 795	1 732 937
<i>Курсовые разницы</i>	105 158 729	172 304 802

## 20. Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

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

Общество формирует показатели, характеризующие учет расчетов по налогу на прибыль, ежемесячно.

В бухгалтерском балансе общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в отчете о прибылях и убытках справочно.

Ставка отложенных и постоянных налоговых активов обязательств составляет 20%.

Данные об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах приведены в таблице:

(тыс. руб.)

	Остаток на начало года	Начислено за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Отложенный налоговый актив	2 094 199	1 100 545	1 132 049	2 062 695
Отложенное налоговое обязательство	9 998 725	6 268 067	2 055 561	14 211 231
Постоянный налоговый актив	X	7 837 850	X	X
Постоянное налоговое обязательство	X	8 877 799	X	X

Показатель условного расхода по налогу на прибыль составляет 47 432 млн руб. Постоянные и временные разницы, повлекшие корректирование условного дохода (расхода) по налогу на прибыль приведены в таблице:

(тыс. руб.)

Наименование	Остаток на начало года	Возникло за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Положительные постоянные разницы	X	44 388 994	X	X
Отрицательные постоянные разницы	X	39 189 250	X	X
Вычитаемые временные разницы	10 470 995	5 502 726	5 660 247	10 313 474
Налогооблагаемые временные разницы	49 993 625	31 340 334	10 277 801	71 056 158

## 21. Выплата дивидендов

### *Количество и номинальная стоимость акций*

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Обществом размещено 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости 105 981 778,17 руб.

### *Сумма дивидендов*

Чистая прибыль Общества за 2010 год составляет 191 916 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию за 2010 год составляет 18,11 руб./акцию.

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2010 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в 1 полугодии 2011 года.

По итогам работы за 2009 год годовым общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 18.06.2010 (протокол б/н от 23.06.2010) было принято решение направить на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «НК «Роснефть» 24 375,8 млн. руб., что составляет 2,30 руб. на 1 акцию.

По состоянию на 31.12.2010 Общество выплатило дивиденды в сумме 24 341,39 млн руб., т.е. 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.

## 22. События после отчетной даты

14 января 2011 г. ОАО «НК «Роснефть» и компания ВР («ВР») объявили о планах по созданию стратегического альянса для освоения углеводородных ресурсов российской части Арктики и проведению обмена акциями. Для обмена акциями ВР планирует выпустить обыкновенные акции в количестве, составляющем 5% от общего количества обыкновенных акций (включая акции, выпущенные для обмена), в обмен на 1 010 158 003 шт. акций ОАО «НК «Роснефть». Завершение обмена акциями и подписание окончательных соглашений о совместной деятельности по освоению Арктики планируется в первом полугодии 2011 года и до конца 2012 года соответственно. Оба соглашения зависят от утверждения сторонами окончательных документов.

27 января 2011 г. ОАО «НК «Роснефть» и компания Exxon Mobil заключили Соглашение о возможности совместного освоения Туапсинского прогиба в российском шельфе Черного моря.

## 23. Условные факты хозяйственной деятельности

1. В 2006 г. компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против ОАО «Юганскнефтегаз», которое впоследствии было присоединено к Компании, в различных арбитражах, обвиняя в неисполнении обязательств по четырем займам, выраженным в рублях. Международным коммерческим арбитражным судом (далее МКАС) при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации (ТПП РФ) были вынесены четыре решения в пользу компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в связи с указанными займами в совокупной сумме около 12,9 млрд. рублей

В 2007 г. Компания успешно оспорила решения МКАС при ТПП РФ, которые были отменены российским судом, включая Высший арбитражный суд РФ. Тем не менее, «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала иск о признании решений МКАС в Нидерландах. Районный суд Амстердама отказал в приведении в исполнение вышеуказанных решений на территории Нидерландов на основании того, что они были надлежащим образом отменены компетентным судом. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала апелляцию и 28 апреля 2009 г. Апелляционный суд Амстердама отменил решение районного суда и разрешил «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» привести в исполнение решение МКАС на территории Нидерландов. Компания подала заявление в Верховный Суд Нидерландов о пересмотре решения Апелляционного суда Амстердама.

В начале 2010 г. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала дополнительное исковое заявление против Компании в Высокий Суд Правосудия в Лондоне о признании и приведении в исполнение решений МКАС в Англии и Уэльсе, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях

25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании не подлежащей рассмотрению жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама, которым решения МКАС были приведены в исполнение в Нидерландах. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. она их выполнила и произвела соответствующие выплаты в отношении предъявленного Компании иска. Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн долл. США на дату подачи иска.

Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии. В настоящее время проведение предварительных слушаний по отдельным вопросам запланировано на май 2011 года.

В 2007 г. были заявлены иски о ничтожности сделок с «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» по займам в Арбитражный суд г. Москвы, производство по которым в настоящий момент приостановлено.

2. В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании «Глендейл Груп Лимитед» наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд. руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания «Глендейл Груп Лимитед» указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд. руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. Судом было предложено Компании до 15.10.2008 представить возражения по иску, в указанную дату ОАО «НК «Роснефть» подало ходатайство о неподсудности спора суду Нидерландов. Данное ходатайство было отклонено 13.05.2009 г. Судом предложено Компании до 24.06.2009 г. представить возражения по иску, в указанную дату Компания заявила ходатайство о предъявлении истцом оригиналов векселей. 17.02.2010 г. Суд отклонил ходатайство, поскольку компания «Глендейл Груп Лимитед» за это время предоставила векселя суду. ОАО НК «Роснефть» подало 07.07.2010 возражения на иск и ходатайство о приостановлении рассмотрения спора. Суд назначил слушания по ходатайству ОАО «НК «Роснефть» о приостановлении рассмотрения спора на 16 февраля 2011 г.

3. В настоящее время Обществом ведутся судебные споры по обжалованию решений налогового органа об отказе в возмещении НДС в отношении 1,2 млрд. руб. не возмещенного налога.

4. В судебном порядке также оспариваются решения налоговых органов, принятые по результатам выездных и камеральных налоговых проверок ОАО «НК «Роснефть». Иски находятся на рассмотрении в арбитражном суде 1 инстанции, решения по данным требованиям будет принято в следующем отчетном периоде. По мнению руководства Компании, конечный результат данных судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.

5. 28.10.2008 ФАС России вынесла решение и предписание о нарушении ОАО «НК «Роснефть» антимонопольного законодательства, которые были оспорены в судебном порядке.

24.12.2008 на основании решения и предписания от 28.10.2008 ФАС России вынесла постановление о наложении на ОАО «НК «Роснефть» административного штрафа в сумме 1 508,7 млн. руб. за нарушение антимонопольного законодательства, которое также было обжаловано ОАО «НК «Роснефть» в судебном порядке. В 2010 году арбитражным судом 1-й инстанции указанные дела объединены в одно производство. На дату составления настоящей отчетности указанное объединенное дело не было рассмотрено судами по существу, постановление о наложении штрафа не вступило в законную силу.

## **24. Операции со связанными сторонами**

В ходе своей обычной деятельности ОАО «НК «Роснефть» совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

К связанным сторонам ОАО «НК «Роснефть» относят также предприятия, которые не являются аффилированными лицами по российскому законодательству, но являются таковыми в соответствии с МСФО № 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (компания, контролируемые государством, а также акционеры, имеющие право распоряжаться более чем 10 и не более 20 процентами голосующих акций).

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с ОАО «НК «Роснефть»:

- дочерние общества (компания, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» по методу дочерних);
- зависимые общества (компания, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» как зависимые);
- основные владельцы (акционеры, распоряжающиеся более чем 10% голосующих акций);
- организации, контролируемые государством;
- участники совместной деятельности;
- другие связанные стороны.

### ***Дочерние общества***

В данной группе раскрыта информация по операциям с дочерними обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации более чем 50 % обыкновенных голосующих акций или которые контролирует другим способом.

(тыс. руб.)

	За 2009 год	За 2010 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>		
Реализация нефти и газа	69 265 719	75 506 061
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	180 758 967	235 336 394
Доходы от сдачи имущества в аренду	37 952 539	49 787 525
Прочая реализация (в т.ч. товаров) и доходы	60 072 184	49 682 392
	<b>348 049 409</b>	<b>410 312 372</b>
<b>Затраты и расходы</b>		
Покупка нефти и газа	36 403 841	28 862 520
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	884 554	1 905 648
Логистические услуги и расходы на транспортировку	33 566 844	58 588 296
Услуги по добыче нефти и газа	124 933 944	138 413 249
Стоимость процессинга	34 451 671	48 213 091
Прочие расходы	13 815 109	17 452 162
	<b>244 055 963</b>	<b>293 434 966</b>
<b>Прочие операции</b>		
Покупка основных средств	2 765	-
Кредиты/ займы выданные	175 080 466	17 227 210
Погашение кредитов/займов выданных	101 533 410	102 209 830
Поступление краткосрочных кредитов и займов	91 393 264	69 176 924
Погашение краткосрочных кредитов и займов	62 186 155	57 448 948
Погашение долгосрочных кредитов и займов	-	219 008
Депозиты размещенные	815 980	-
Депозиты погашенные	815 980	-
Проценты к получению	11 867 272	11 561 169
Дивиденды полученные	2 309 779	2 214 551
Полученные гарантии и обеспечения	-	-

(тыс. руб.)

	Сальдо на 01.01.2010	Сальдо на 31.12.2010
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	2 912 453	11 396 279
Дебиторская задолженность, в т.ч.	68 457 758	111 096 603
- долгосрочная	15 479 686	21 058 561
- авансы выданные краткосрочные	17 740 029	28 392 738
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	2 383	25 448
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	845 331 004	774 915 298
	565 432 684	502 044 516
	<b>916 701 215</b>	<b>897 408 180</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	68 912 748	117 454 825
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	136 631 394	148 140 593
в т.ч. долгосрочные	5 294 911	5 419 790
	<b>205 544 142</b>	<b>265 595 418</b>

**Зависимые общества**

В данной группе раскрыта информация по операциям с зависимыми обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации более 20 %, но менее 50 % обыкновенных голосующих акций и оказывает существенное влияние.

(тыс. руб.)

	За 2009 год	За 2010 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>		
Реализация нефти и газа	991 845	1 625 308
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 478 023	2 603 816
Доходы от сдачи имущества в аренду	132 251	128 944
Прочие доходы	1 469 098	2 751 071
	<b>5 071 217</b>	<b>7 109 139</b>

<b>Затраты и расходы</b>		
Покупка нефти и газа	3 549 133	14 236 748
Логистические услуги и расходы на транспортировку	510 145	1 531 030
Расходы по аренде имущества	27 245	27 684
Прочие расходы	95 165	47 755
	<b>4 181 688</b>	<b>15 843 217</b>
<b>Прочие операции</b>		
Покупка основных средств	932	-
Кредиты/ займы выданные	1 897 862	4 167 562
Погашение кредитов/займов выданных	-	173 246
Поступление краткосрочных кредитов и займов	-	-
Погашение краткосрочных кредитов и займов	30 197	-
Погашение долгосрочных кредитов и займов	-	-
Проценты к получению	557 603	538 986
Дивиденды полученные	15 121	16 284

(тыс. руб.)

	<b>Сальдо на 01.01.2010</b>	<b>Сальдо на 31.12.2010</b>
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность, в т.ч.	1 477 079	2 897 106
- долгосрочная	1 014 360	1 053 392
- авансы выданные краткосрочные	-	130 563
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода;	-	38 452
<i>справочно: величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в т.ч. за счет средств резерва по сомнительным долгам</i>	-	529
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	18 281 178	22 591 045
	17 412 687	16 324 716
	<b>19 758 257</b>	<b>25 488 151</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	245 983	509 190
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	970	970
в т.ч. долгосрочные	-	-
	<b>246 953</b>	<b>510 160</b>

### **Информация о вознаграждениях основному управленческому персоналу**

С целью раскрытия информации к основному управленческому персоналу отнесены: Президент Компании, Вице-президенты, члены Совета директоров, члены Правления, члены Ревизионной комиссии, Директора департаментов и Руководители самостоятельных подразделений, а также иные должностные лица, наделенные соответствующими полномочиями.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило 1 723 726 тыс руб. и 1 518 429 тыс руб. за 2010 и 2009 годы соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Сумма выплаченного выходного пособия за 2010 и 2009 годы составила 105 292 тыс руб. и 91 366 тыс руб. соответственно.

Общество также обеспечивает медицинское страхование основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 9 092 тыс руб. в 2010 году и 11 140 тыс руб. в 2009 году.

Сумма страховых взносов по долгосрочному добровольному страхованию составила 368 316 тыс руб. и 107 786 тыс руб. в 2010 и 2009 годы соответственно.

Информация о вознаграждениях членам Совета Директоров и членам Ревизионной комиссии приведена в п.1 Пояснительной записки.

### **Основные владельцы**

Сумма дивидендов, выплаченных основному акционеру в 2009 году за 2008 год – 15 294 млн руб., в 2010 году за 2009 год – 18 321 млн руб.

## Компании, контролируемые государством

Таковыми предприятиями являются бывшие подразделения РАО «ЕЭС», ОАО «Газпром», ОАО «РЖД», ОАО «Сбербанк», «Внешэкономбанк», ОАО «Банк ВТБ», ОАО «Газпромбанк», ОАО «АК «Транснефть», а также органы федеральной власти, в том числе налоговые органы.

(тыс. руб.)

	За 2009 год	За 2010 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>		
Реализация нефти и газа	46 636 975	52 359 410
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	9 422 619	18 000 359
Доходы от реализации финансовых вложений	48 648 167	-
Прочие доходы	32 265	50 280
	<b>104 740 026</b>	<b>70 410 049</b>
<b>Затраты и расходы</b>		
Покупка нефти и газа	33 370 821	35 868 975
Логистические услуги и расходы на транспортировку	92 864 892	114 511 536
Таможенные пошлины	369 615 210	529 055 215
Расходы по аренде имущества	356 726	547 780
Расходы при выбытии финансовых вложений	47 768 272	680 213
Прочие расходы	833 498	1 510 124
	<b>544 809 419</b>	<b>682 173 843</b>
<b>Прочие операции</b>		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	58 508 292	43 809 630
Погашение краткосрочных кредитов и займов	105 797 447	43 794 312
Поступление долгосрочных кредитов и займов	-	-
Погашение долгосрочных кредитов и займов	68 984 607	39 579 366
Депозиты размещенные	559 036 257	900 683 556
Депозиты погашенные	493 416 426	815 925 357
Проценты к уплате	3 611 924	247 271
Проценты к получению	2 876 462	6 946 532
Выданные гарантии и обеспечения	27 147 391	25 607 744

(тыс. руб.)

	Сальдо на 01.01.2010	Сальдо на 31.12.2010
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты, включая депозитные вклады со сроком размещения не более 91 день	31 349 369	76 600 366
Дебиторская задолженность, в т.ч.	16 236 115	18 028 241
- долгосрочная дебиторская задолженность	1 078 907	31 298
- авансы выданные краткосрочные	11 194 896	7 454 693
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода;	53 593	561 643
<i>справочно: величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в т.ч. за счет средств резерва по сомнительным долгам</i>	501	-
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	59 571 005	149 644 514
	24 348 905	75 000
	<b>107 156 489</b>	<b>244 273 121</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	1 923 040	5 930 067
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	42 806 636	3 353 532
в т.ч. долгосрочные	3 326 862	-
	<b>44 729 676</b>	<b>9 283 599</b>

## Участники совместной деятельности

Операции с компаниями, являющимися участниками совместной деятельности с ОАО «НК Роснефть» за период 2009-2010 годы отсутствуют.

## Прочие связанные стороны

В группу «Прочие связанные стороны» включены страховые компании и негосударственный пенсионный фонд, действующие в интересах работников Общества и прочие общества.

(тыс. руб.)

	За 2009 год	За 2010 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>		
Реализация нефти и газа	144 436	245 193
Прочие доходы	295 384	-
	<b>439 820</b>	<b>245 193</b>
<b>Затраты и расходы</b>		
Покупка нефти и газа	4 306 842	-
Логистические услуги и расходы на транспортировку	737 561	-
Расходы на страхование	255 051	509 384
Расходы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения	244 553	270 385
	<b>5 544 007</b>	<b>779 769</b>

(тыс. руб.)

	Сальдо на 01.01.2010	Сальдо на 31.12.2010
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	12 216	82
	<b>12 216</b>	<b>82</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	-	141
	<b>-</b>	<b>141</b>

ОАО «НК «Роснефть» за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами.

## 25. Показатели по сегментам

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» при выделении информации по сегментам принимались во внимание общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержено Общество.

(тыс. руб.)

Наименование сегмента	Выручка нетто за отчетный год		
	всего	внешний рынок	внутренний рынок
Нефть	465 366 158	417 366 220	47 999 938
Газ	14 239 809		14 239 809
Нефтепродукты	503 487 097	253 511 077	249 976 020
Прочие продажи	78 213 308		78 213 308
<b>Всего:</b>	<b>1 061 306 372</b>	<b>670 877 297</b>	<b>390 429 075</b>

## 26. Прочие аспекты деятельности Общества

### Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Общества полагает, что ее деятельность соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Общества отсутствует риск появления значительных обязательств.

## **Страхование**

Общество продолжает осуществлять страхование имущества, автотранспортных средств, ответственности предприятий - эксплуатантов опасных объектов, грузов, строительно-монтажных работ, ответственности директоров и управляющих.

## **Энергетические ресурсы**

Данные о совокупных затратах по использованным в течение 2010 года энергетическим ресурсам<sup>2</sup>:

(тыс. руб.)

<b>№</b>	<b>Наименование вида энергетического ресурса</b>	<b>Сумма</b>
1	Электрическая энергия	22 970
2	Тепловая энергия	3 485

Президент ОАО «НК «Роснефть»

\_\_\_\_\_

Э.Ю. Худайнатов

Генеральный директор ООО «РН-Учет»  
(Договор от 01.01.2011 г. № 0001010/3795Д)

\_\_\_\_\_

И.В. Павлов

11 февраля 2011 г.

<sup>2</sup> Требование статьи 22 Федерального закона от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».

В соответствии со статьей 2 № 261-ФЗ энергетический ресурс - носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ЗАО «АКГ «РБС»

по бухгалтерской (финансовой) отчетности

ОАО «НК «Роснефть»

за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года

МОСКВА  
2011

## *АКЦИОНЕРАМ*

*открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть»*

### *СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ*

*Полное наименование:* открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

*Сокращенное наименование:* ОАО «НК «Роснефть».

*Государственный регистрационный номер:* 1027700043502.

*Место нахождения:* Российская Федерация, 115035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1.

### *СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ*

*Полное наименование:* закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем».

*Сокращенное наименование:* ЗАО «АКГ «РБС».

*Государственный регистрационный номер:* 1027739153430.

*Место нахождения:* 127018, г. Москва, ул. Сушевский вал, д. 5, стр. 3.

*Лицензия на осуществление деятельности:*

- Лицензия на осуществление аудиторской деятельности от 25.06.2002 № Е 000440 выдана на основании решения Министерства финансов Российской Федерации, утверждена Приказом от 25.06.2002 № 123, действительна до 25.06.2012.

*Членство в саморегулируемой организации аудиторов:*

- Корпоративный член Гильдии аудиторов региональных институтов профессиональных бухгалтеров на основании решения Президентского совета от 01.12.2009 (протокол № 5/09).

*Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:* 10204023936.

*Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:*

- Полноправный член сети Crowe Horwath International.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств, приложения к бухгалтерскому балансу и пояснительной записки за 2010 год.

#### ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ОАО «НК «Роснефть» несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

#### ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

#### МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Приложения: Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января по 31 декабря 2010 года на 49 листах:

- Бухгалтерский баланс – на 2 листах.
- Отчет о прибылях и убытках – на 2 листах.
- Отчет об изменениях капитала – на 3 листах.
- Отчет о движении денежных средств – на 1 листе.
- Приложение к бухгалтерскому балансу – на 6 листах.
- Пояснительная записка – на 35 листах.

«11» февраля 2011 г.

Заместитель генерального директора,

Р.Н. Ракшаев

действующий на основании доверенности  
№ 111-07/10 от 21 июня 2010 года  
(кв. аттестат № К 010671 от 26.01.2004 на право  
осуществления аудиторской деятельности в  
области общего аудита выдан на неограниченный  
срок)

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

Форма: *Приказ N 66н от 02.07.2010*

**Бухгалтерский баланс  
за 3 месяца 2011 г.**

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710001</b>
Организация: <b>Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"</b>	по ОКПО	<b>31.03.2011</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	<b>00044428</b>
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	<b>7706107510</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b>	по ОКЕИ	<b>47 / 41</b>
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>		<b>384</b>
Местонахождение (адрес): <b>115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1</b>		

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	298 860	307 037	349 242
	Результаты исследований и разработок	1120	126 110	94 405	53 465
	Основные средства	1130	478 397 317	466 015 457	376 565 169
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
	Права пользования недрами	1145	37 012 339	36 765 963	33 632 999
	Финансовые вложения	1150	429 377 935	532 133 039	605 869 880
	Отложенные налоговые активы	1160	3 495 065	2 926 464	2 955 813
	Прочие внеоборотные активы	1170	4 298 565	4 051 852	4 679 378
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>953 006 191</b>	<b>1 042 294 217</b>	<b>1 024 105 946</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	55 357 067	69 744 192	55 865 615
	в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	5 215 789	5 080 921	3 787 499
	затраты в незавершенном производстве (издержки обращения)	1212	3 165 020	2 704 409	2 625 479
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	42 346 458	55 797 128	44 357 445
	товары отгруженные	1214	3 085 917	4 405 787	3 537 658
	расходы будущих периодов	1215	1 543 883	1 755 947	1 557 534
	прочие запасы и затраты	1219			

	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	13 796 057	16 127 126	17 459 206
	Дебиторская задолженность	1230	282 425 276	240 631 031	183 739 623
	в том числе: дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	1231	258 468 770	218 137 769	165 886 911
	дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1232	23 956 506	22 493 262	17 852 712
	Финансовые вложения	1240	560 180 756	443 781 423	349 088 490
	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1241	2 545 644	2 336 619	
	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1242			
	Денежные средства	1250	100 603 727	104 782 669	38 721 057
	Прочие оборотные активы	1260			
	в том числе: не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда	1261			
	ИТОГО по разделу II	1200	1 014 908 527	877 403 060	644 873 991
	БАЛАНС (актив)	1600	1 967 914 718	1 919 697 277	1 668 979 937

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	105 982	105 982	105 982
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			-117 297
	Переоценка внеоборотных активов	1340	14	14	49
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	113 275 154	113 275 154	113 275 154
	Резервный капитал	1360	5 299	5 299	5 299
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	884 138 786	799 020 632	632 032 756
	в том числе: прошлых лет	1371	799 020 632	607 413 190	424 143 497
	отчетного периода	1372	85 118 154	191 607 442	207 889 259
	ИТОГО по разделу III	1300	997 525 235	912 407 081	745 301 943
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	532 448 753	550 718 168	484 500 434
	Отложенные налоговые обязательства	1420	14 746 760	14 050 135	9 973 888
	Резервы под условные обязательства	1430			
	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по	1440			

	справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках				
	Прочие обязательства	1450	37 364 791	39 647 154	46 072 202
	ИТОГО по разделу IV	1400	584 560 304	604 415 457	540 546 524
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	184 931 118	230 144 771	270 377 074
	Кредиторская задолженность	1520	192 247 875	163 814 315	109 682 403
	в том числе: поставщики и подрядчики	1520	78 427 597	66 657 894	48 575 175
	задолженность перед персоналом организации	1520	139 405	2 989	23 951
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1520	52 304	24	22
	задолженность по налогам и сборам	1520	34 026 174	29 045 747	21 835 008
	прочие кредиторы	1520	79 602 395	68 107 661	39 248 247
	Доходы будущих периодов	1530	25 314	47 126	11 100
	Резервы предстоящих расходов	1540	3 860 691	2 948 713	2 994 100
	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1545	4 674 716	5 825 858	641
	Прочие обязательства	1550	89 465	93 956	66 152
	ИТОГО по разделу V	1500	385 829 179	402 874 739	383 131 470
	БАЛАНС (пассив)	1700	1 967 914 718	1 919 697 277	1 668 979 937

**Отчет о прибылях и убытках  
за 3 месяца 2011 г.**

Организация: <b>Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности промышленность	Форма № 2 по ОКУД	Коды <b>0710002</b>
	Дата	<b>31.03.2011</b>
	по ОКПО	<b>00044428</b>
	ИНН	<b>7706107510</b>
	по ОКВЭД	<b>11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>47 / 41</b>
	по ОКЕИ	<b>384</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Местонахождение (адрес): <b>115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1</b>		

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	328 329 349	246 664 570
	Себестоимость продаж	2120	-202 526 656	-151 500 449
	Валовая прибыль (убыток)	2100	125 802 693	95 164 121
	Коммерческие расходы	2210	-30 871 217	-31 213 572
	Управленческие расходы	2220	-4 273 418	-3 209 374
	Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2230	-2 496 227	-1 613 958
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	88 161 831	59 127 217
	Доходы от участия в других организациях	2310		204 750
	Проценты к получению	2320	6 107 376	5 496 366
	Проценты к уплате	2330	-4 710 448	-4 489 081
	Доходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2331	5 139 403	27 682 729
	Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2332	-5 280 475	-27 607 335
	Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	1 544 287	1 612 961
	Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	-387 246	-5 388 833
	Налоговые платежи	2335	-1 453 673	-1 207 111
	Прочие доходы	2340	50 926 201	30 998 136
	Прочие расходы	2350	-34 623 048	-21 434 346
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	105 424 208	64 995 453
	Текущий налог на прибыль	2410	-20 002 478	-12 767 566
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-955 809	2 011 253
	Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	2425	-175 553	477 597
	Налог на вмененный доход	2426		
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-696 625	-1 757 278



	Изменение отложенных налоговых активов	2450	568 602	332 222
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	85 118 154	51 280 428
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	85 118 154	51 280 428
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

### 7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

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

*допущения имущественной обособленности (активы и обязательства общества существуют обособленно от активов и обязательств собственников общества и активов и обязательств других организаций);*

*допущения непрерывности деятельности предприятия;*

*допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;*

*допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.*

*Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой в 2011 году:*

*1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для производства продукции, выполнения работ, оказания услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.*

*В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 года № 26н (в редакции от 24.12.2010), основные средства в бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.*

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

*Амортизация основных средств начисляется линейным способом, за исключением объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002г., по которым сумма амортизации определяется на основании норм амортизационных отчислений, установленных Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».*

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

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

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

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

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

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

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

*2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 27.12.2007г. № 153н. Первоначальная стоимость*

нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого приказом специальной комиссии.

3. Затраты, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, капитализируются только в том случае, если они привели к обнаружению доказанных запасов (метод результативных затрат).

4. Лицензии на право пользования недрами в бухгалтерском балансе отражаются в отдельной статье «Права пользования недрами».

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Согласно пункта 68 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н с учетом изменений, сумма дооценки основных средств, объектов капитального строительства и других материальных объектов имущества предприятия со сроком использования свыше 12 месяцев, проводимой в установленном порядке, сумма полученная сверх номинальной стоимости размещенных акций и другие аналогичные суммы, учитываются как добавочный капитал и отражаются в балансе отдельно. Возможность отражения на счете 83 «Добавочный капитал» предусмотрена инструкцией по применению Плана счетов бухгалтерского учета (приказ Минфина РФ № 94н). Согласно пояснениям к счету 83 «Добавочный капитал» по кредиту счета 83 отражается прирост стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки. В соответствии с пунктом 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», к внеоборотным активам относятся долгосрочные финансовые вложения. Данный подход соответствует и требованиям МСФО.

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

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

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

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

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

*Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются при выбытии по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы.*

*Проверка на обесценение финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, проводится ежеквартально. По итогам проверки создается (корректируется) резерв под обесценение финансовых вложений.*

*Бездоходные финансовые вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях получения в будущем экономических выгод в виде расширения и укрепления производственной и финансовой базы инвестируемого Общества, в виде уменьшения его финансовых потерь от удовлетворения возможных претензий по несвоевременной оплате задолженности не входящим в группу предприятиям, в виде повышения научно-технического потенциала и обновления производственных мощностей и т.п., учитываются в бухгалтерском учете в составе финансовых вложений.*

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

*14. Доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в учете и отчетности отдельной статьей «Доходы будущих периодов», и включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.*

*15. Расходы по обычным видам деятельности принимаются Обществом к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности.*

*Ученные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», управленческие расходы признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме списываются в дебет счета 90 «Продажи». В Отчете о прибылях и убытках эти расходы показываются по строке «Управленческие расходы».*

*Расходы на продажу в конце отчетного периода списываются в дебет счета 90 «Продажи», за исключением расходов на продажу, которые можно соотнести с конкретными партиями готовой продукции и товаров, например: расходы по транспортировке, хранению, услуги посреднических организаций по продаже товаров, таможенные пошлины и др. Такие расходы числятся на счете 44 «Расходы на продажу» до момента реализации тех партий готовой продукции и товаров, к которым они относятся. В бухгалтерском балансе доля расходов на продажу, приходящаяся на отгруженную, но не реализованную продукцию, товары показывается по строке «Товары отгруженные». Доля расходов на продажу, приходящаяся на остаток продукции и товаров на ресурсных складах, показывается по строке «Готовая продукция и товары для перепродажи».*

#### *Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2011 года:*

*1. Затраты, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, капитализируются только в том случае, если они привели к обнаружению доказанных запасов (метод результативных затрат). В 2010 году применялся метод полных затрат, который предусматривал капитализацию всех затрат.*

*2. Лицензии на право пользования недрами в бухгалтерском балансе отражаются в отдельной статье «Права пользования недрами». В 2010 году лицензии на право пользования недрами отражались в составе нематериальных или геологоразведочных активов.*

*3. Уровень для признания ошибки существенной установлен в размере 15 % от значения соответствующей статьи бухгалтерского баланса или отчета о прибылях и убытках.*

4. По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разница между первоначальной и номинальной стоимостью отражается в составе прочих доходов или расходов равномерно (ежемесячно) в течение срока их обращения. В 2010 году – разница отражалась в составе прочих доходов или расходов на момент выбытия таких ценных бумаг.

5. В бухгалтерском балансе таможенные пошлины отражаются в составе запасов. В 2010 году – отражались в составе дебиторской задолженности.

6. Статья расходов «ПИР будущих лет» распределяется на объекты строительства на момент окончания строительства объекта пропорционально сметной стоимости. В 2010 году – распределение осуществлялось на момент начала строительства.

7. Для сложных объектов основных средств установлены критерии выделения компонентов.

8. Установлен порядок учета доходов по лицензионным (сублицензионным) платежам исходя из допущения о временной определенности фактов хозяйственной деятельности (равномерное признание доходов).

9. Формы бухгалтерской отчетности актуализированы в связи с выходом приказа Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 160 362 151	1 006 579 116	1 132 560 240	335 377 192
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	76	77	74	74

Дополнительная информация:

\* *выручка показана с учетом таможенной пошлины.*

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

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: *425 007 745 120*

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: *145 296 633 978*

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

*Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было*

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

*Указанных изменений не было*

Дополнительная информация:

*После окончания 2010 года до даты окончания отчетного квартала ОАО «НК «Роснефть» не приобретало и не отчуждало по любым основаниям недвижимое имущество, балансовая стоимость которого превышала бы 5 процентов балансовой стоимости активов Общества. Любых иных существенных для ОАО «НК «Роснефть» изменений в указанный период в составе имущества Эмитента не происходило.*

### 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемственник ОАО «НК «Роснефть»») были приняты решения в пользу компании Yukos Capital S.a.r.l. о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн. рублей – сумма займа; 1 702,9 млн. рублей – начисленные проценты; 0,9 млн. долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания Yukos Capital S.a.r.l. направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Роснефть подала жалобу на решение Апелляционного суда Амстердама 28.04.2009 в Верховный Суд Нидерландов, который 25 июня 2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 г. дополнительные иски о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе, Ирландии, острове Джерси, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6 апреля 2010 г. Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. была произведена выплата в размере, эквивалентном сумме Арбитражных решений. Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн. долл. США на дату подачи иска.

Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции относительно оставшихся требований в продолжающемся судебном разбирательстве в Англии. Слушание по определенным предварительным вопросам в рамках указанного разбирательства назначено на май 2011 года.

2) В 2007 г. ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между компанией «Yukos Capital S.a.r.l.» в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика. Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд. руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве соответчика. Производство по делу приостановлено до разрешения другого дела, рассматриваемого судом общей юрисдикции.

3) В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании Glendale Group Ltd. наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд. руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания Glendale Group Ltd. указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд. руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. Судом было предложено Компании до 15.10.2008 г. представить возражения по иску, в указанную дату ОАО «НК «Роснефть» подало ходатайство о неподсудности спора суду Нидерландов. Данное ходатайство было отклонено 13.05.2009 г. Судом предложено Компании до 24.06.2009 г. представить возражения по иску, в указанную дату Компания заявила ходатайство о предъявлении истцом оригиналов векселей. 17.02.2010 г. суд отклонил ходатайство, поскольку Glendale Group Ltd. за это время предоставила векселя суду. ОАО «НК «Роснефть» подала 07.07.2010 г. возражения на иск и ходатайство о приостановлении рассмотрения спора. Слушание по ходатайству Роснефти о приостановлении рассмотрения спора состоялось 26 апреля 2011 г., решение ожидается в июне 2011 г.

## **VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах**

### **8.1. Дополнительные сведения об эмитенте**

#### **8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания 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**

***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**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **11.8**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: ***Джей.Пи. Морган Юрон Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited)***

Место нахождения: ***125 London Wall, London EC4Y 5AJ, England.***

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

***Компания Джей.Пи.Морган Юрон Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited) выпустила в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций.***

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению 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 и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».***

Иностранный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):

*Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).*

Дополнительные сведения:

### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчётного квартала, а также в отчётном квартале

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**

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 формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента**

За 2006 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счёт его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Пунктом 17.1. статьи 17 Устава ОАО "НК "Роснефть" установлено, что в Обществе создается резервный фонд в размере 5 % уставного капитала Общества, т.е. 5 299 088.91 руб.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчётного периода, руб.: **5 299 088.91**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчётного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчётного периода: **0**

Направления использования данных средств:

**Средства Резервного фонда ОАО "НК "Роснефть" не использовались в отчётном периоде.**

За 2007 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счёт его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Пунктом 17.1. статьи 17 Устава ОАО "НК "Роснефть" установлено, что в Обществе создается резервный фонд в размере 5 %**



*уставного капитала Общества, т.е. 5 299 088.91 руб.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **5 299 088.91**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

**Средства Резервного фонда ОАО "НК "Роснефть" не использовались в отчетном периоде.**

За 2008 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Пунктом 17.1. статьи 17 Устава ОАО "НК "Роснефть" установлено, что в Обществе создается резервный фонд в размере 5 % уставного капитала Общества, т.е. 5 299 088.91 руб.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **5 299 088.91**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

**Средства Резервного фонда ОАО "НК "Роснефть" не использовались в отчетном периоде.**

За 2009 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Пунктом 6.1. статьи 6 Устава ОАО "НК "Роснефть" установлено, что в Обществе создается резервный фонд в размере 5 % уставного капитала Общества, т.е. 5 299 088.91 руб.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **5 299 088.91**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

**Средства Резервного фонда ОАО "НК "Роснефть" не использовались в отчетном периоде.**

За 2010 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Пунктом 6.1. статьи 6 Устава ОАО "НК "Роснефть" установлено, что в Обществе создается резервный фонд в размере 5 % уставного капитала Общества, т.е. 5 299 088.91 руб.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **5 299 088.91**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

**Средства Резервного фонда ОАО "НК "Роснефть" не использовались в отчетном периоде.**

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Пунктом 6.1. статьи 6 Устава ОАО "НК "Роснефть" установлено, что в Обществе создается резервный фонд в размере 5 % уставного капитала Общества, т.е. 5 299 088.91 руб.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **5 299 088.91**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

**Средства Резервного фонда ОАО "НК "Роснефть" не использовались в отчетном квартале.**

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

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

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

**Сообщение о проведении общего собрания акционеров Общества должно быть опубликовано в следующих печатных изданиях: «Российская газета», «Известия», - а также размещено на вебсайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения. Требования к сообщению о проведении общего собрания акционеров устанавливаются в Положении об общем собрании акционеров Общества.**

**В случае проведения внеочередного общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит (i) вопрос об избрании членов Совета директоров Общества либо (ii) вопрос о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации, сообщение о проведении такого внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 дней до даты его проведения.**

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

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

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

**Требование о созыве внеочередного собрания акционеров Общества вносится в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.**

**В течение 5 дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров Совет директоров Общества должен принять решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.**

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

**В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» дату, место и время проведения собрания определяет Совет директоров.**

**Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.**

**Внеочередное общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.**

**(1)Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об**

*избрании членов Совета директоров Общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.*

*(2)Положение пункта 9.7.4(1) распространяется как на случаи, когда предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит только вопросы о досрочном прекращении полномочий всего состава Совета директоров Общества и об избрании членов Совета директоров Общества, так и на случаи, когда в предлагаемую повестку дня внесены иные вопросы помимо вышеуказанных.*

*(3)Для целей настоящего пункта датой представления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров считается дата получения требования Обществом.*

*В случаях когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.*

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

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

*1. Предложения в повестку дня годового общего собрания акционеров и предложения по кандидатам в состав Совета директоров и/или ревизионную комиссию Общества должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.*

*2. Если вопрос избрания членов Совета директоров и/или ревизионной комиссии Общества включен в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров, предложения по кандидатам должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.*

*Требования к предложениям в повестку дня общего собрания акционеров, предложениям по кандидатам в члены Совета директоров и ревизионной комиссии Общества содержатся в Положении об общем собрании акционеров Общества.*

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

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

- фамилию, имя и отчество;*
- дату рождения;*
- данные документа, удостоверяющего личность (серия, и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ);*
- сведения об образовании;*
- места работы и должности за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству;*
- должности, занимаемые в органах управления других юридических лиц на момент выдвижения;*
- адрес, по которому можно связаться с кандидатом.*

*В случае если кандидат выдвигается для избрания в Совет директоров в качестве независимого члена Совета директоров (далее – «независимый директор»), об этом указывается в предложении.*

*Предложения о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).*

*Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 дней после окончания сроков, установленных в пункте 9.6.1. Устава.*

*Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, когда:*

- акционерами (акционером) не соблюдены сроки, установленные в пункте 9.6.1. Устава;*
- акционеры (акционер), подписавшие предложение, не обладают правом внесения предложений в повестку дня общего собрания акционеров и/или выдвижения кандидатов в органы управления Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;*
- предложение не соответствует требованиям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- предложение о выдвижении кандидатов для избрания на общем собрании не соответствует требованиям, предусмотренным настоящим Уставом и Положением об общем собрании акционеров Общества;*
- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и Уставом Общества и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.*

*Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционером (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия. Решение Совета директоров Общества об отказе во включении вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, а также уклонение Совета директоров Общества от принятия решения могут быть обжалованы в суд.*

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

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

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

*Информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении по адресу исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.*

*Корпоративный секретарь Общества обязан по письменному требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанной информации (материалов) в течение 3 дней с даты поступления соответствующего требования.*

*Акционер вправе получить копию информации (материалов) либо по адресу нахождения исполнительного органа Общества, либо в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, указав предпочитаемое место получения в требовании по получении копии информации (материалов) В случае если в требовании о предоставлении копии информации (материалов) место получения не указано, копия информации (материалов) предоставляется по адресу нахождения исполнительного органа Общества.*

*Вместе с копиями документов, содержащих информацию (копии материалов) акционеру предоставляется счет в отношении платы, взимаемой Обществом за предоставление копий. Плата, взимаемая Обществом за предоставление копий документов, содержащих информацию (копий материалов), подлежащую предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, не может превышать затраты на их изготовление.*

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

*Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.*

*Решение общего собрания акционеров по вопросу повестки дня собрания не считается принятым и не может быть оглашено до подведения итогов голосования по всем вопросам повестки дня.*

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

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

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 капитале лица, %: *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 капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

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

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

Место нахождения

*367008 Россия, Республика Дагестан, Махачкала, Танкаева, 75*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *68.7*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: **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, ул. 50 лет Пионерии 5**

ИНН: **2614019198**

ОГРН: **1052607115967**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **40**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **93.96**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **65.42**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.23**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Комсомольский НПЗ"**

Место нахождения

**681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115**

ИНН: **2703001386**

ОГРН: **1022700516827**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: *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 капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *89.5*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *99.81*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: **83.32**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **85.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **66.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: *64.18*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *49.52*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *45.38*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *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 капитале лица, %: **38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Восточный Нефтеналивной Терминал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ВННТ"**

Место нахождения

**692941 Россия, Приморский край, г.Находка, Врангель, 1**

ИНН: **2508058205**

ОГРН: **1022500696888**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Сети"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Сети"**

Место нахождения

**117997 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706184465**

ОГРН: **1027700196952**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения

**191124 Россия, г.Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, 6 литер "А"**

ИНН: **7804303914**

ОГРН: **1047855074299**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.99**

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 капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Астра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Астра"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706206983**

ОГРН: **1027700197062**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Шмидт Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Шмидт Инвест"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706584456**

ОГРН: **1057747399577**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Казахстан"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Казахстан"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706230432**

ОГРН: **1027739903938**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99,996**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспийл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийл"**

Место нахождения

**Россия, Республика Дагестан, Седова 75**

ИНН: **0541024087**

ОГРН: **1020502459493**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.1**

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 капитале лица, %: **55**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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, Лимассол 205, Николау Пентадромос Центр, офис 908, блок А**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения

**129594 Россия, г. Москва, Суцеский вал, 65 корп. 1**

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **84.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **26.42**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ВАРУСТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВАРУСТ"**

Место нахождения

**352916 Россия, Краснодарский край, г.Армавир, Промзона, 16**

ИНН: **7701016763**

ОГРН: **1027739066310**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60.25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **60.25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество с участием иностранных инвесторов "Влакра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Влакра"**

Место нахождения

**117071 Россия, г.Москва, М. Калужская 19 стр. 1**

ИНН: **7725059942**



ОГРН: **1027739153265**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Верхнечонские нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВЧНГ"**

Место нахождения

**664050 Россия, г.Иркутск, Байкальская, 295Б**

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25.94**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александруполис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

**119180 Россия, г.Москва, Большая Полянка 57**

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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

**629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, Промзона, панель № 3**

ИНН: **8911001444**

ОГРН: **1028900897343**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **61.54**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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, ул. Амурская, 56**

ИНН: **6501156659**

ОГРН: **1056500621517**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **33.4**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Место нахождения

**694000 Россия, Сахалинская область, г. Корсаков, Вокзальная, 27**

ИНН: **6506006431**

ОГРН: **1026500780635**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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

**Россия, Сахалинская область, г.Оха, 3-й км**

ИНН: **6506000523**

ОГРН: **1026500885674**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **81.99**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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

**353410 Россия, Краснодарский край, г.Анапа, Пионерский проспект, 19**

ИНН: **2301048899**

ОГРН: **1032300011677**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: *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 капитале лица, %: *15*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *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 капитале лица, %: *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*

ИНН: *2703013790*

ОГРН: **1032700035290**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Энерго"**

Место нахождения

**115419 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28**

ИНН: **7706525041**

ОГРН: **1047796118182**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дубининское"**

Место нахождения

**Россия, г.Москва, Дубининская, 17а**

ИНН: **7705314792**

ОГРН: **1027739064022**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ордалия 2000"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ордалия 2000"**

Место нахождения

**125422 Россия, г.Москва, Костякова, 2/6**

ИНН: **7713280850**

ОГРН: **1027700515391**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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, ул. Нефтяников, 6**

ИНН: **8604027271**

ОГРН: **1028601259983**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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

**630049 Россия, г.Новосибирск, Красный проспект, 163/2 оф. 414**

ИНН: **5402496638**

ОГРН: **1085402008471**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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

**115054 Россия, г.Москва, Дубининская 31А**

ИНН: **7705843041**

ОГРН: **1087746656711**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **15**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **10.15**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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

*115054 Россия, г.Москва, Дубининская, 31А*

ИНН: **7705853811**

ОГРН: **5087746000249**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0063**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0063**

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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Здоровье"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Здоровье"**

Место нахождения

*115054 Россия, г.Москва, Дубининская, 31А*

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 "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 капитале лица, %: **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

*692968 Россия, Приморский край, Партизанский муниципальный район, Падь Елизарова, 31А*

ИНН: **2524124600**

ОГРН: **1082509001156**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью частное охранный предприятие "Гранит"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Гранит"**

Место нахождения

**648360 Россия, Красноярский край, ЭАО, п. Байкит, Гагарина 10А**

ИНН: **2448004410**

ОГРН: **1072448000437**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Вал Шатского"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Вал Шатского"**

Место нахождения

**115054 Россия, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН:

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Юкос-Транссервис"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЮТС"*

Место нахождения

*446207 Россия, г. Новокуйбышевск, Самарской области, район заводоуправления ОАО «НК НПС»,*

ИНН: *6330017677*

ОГРН: *1026303117092*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *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 капитале лица, %: *66*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «РН «Ингнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «РН «Ингнефть»*

Место нахождения

*Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Нурадилова 75*

ИНН: *0601008540*

ОГРН: *1110601000212*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *51*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

## 8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2006 г.

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: **15.12.2006**

Вид и предмет сделки:

**Привлечение ОАО «НК «Роснефть» кредита Акционерного Коммерческого Сберегательного банка Российской Федерации**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Привлечение ОАО «НК «Роснефть» кредита Акционерного Коммерческого Сберегательного банка Российской Федерации на основании Договора об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15.12.2006 г. на пополнение оборотных средств Компании, который в совокупности с ранее заключенными договорами от 28.04.2005 г., 5.10.2006 г. и 24.11.2006 г., образовал группу взаимосвязанных сделок.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **11.06.2007; по состоянию на 31.03.2011 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО "НК "Роснефть"; Акционерный Коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации**

Размер сделки в денежном выражении: **93 100 000 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **12.4**

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: **752 988 744 411.31006**

Дата совершения сделки: **22.02.2006**

Вид и предмет сделки:

**Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с привлечением ОАО «НК «Роснефть» кредита Барклайз Банк ПЛС**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с привлечением ОАО «НК «Роснефть» кредита Барклайз Банк ПЛС:**  
**а) Заключение ОАО «НК «Роснефть» кредитного договора между ОАО «НК «Роснефть» в качестве заемщика, Барклайз Банк ПЛС, в качестве кредитора, а также АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, Барклайз Капитал, Дрезднер Клейнворт Вассерштайн и Джи Пи Морган плс в качестве уполномоченных соорганизаторов, в соответствии с которым Барклайз Банк ПЛС соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму долга до 2 000 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок кредита, не превышающий 60 месяцев с момента подтверждения Кредитором о выполнении Компанией предварительных условий, уплаты процентов по ставке ЛИБОР + 0,65% (уплачиваемых ежемесячно) и сумм обязательных затрат, комиссии в сумме до 0,7% от суммы кредита, а также комиссии в размере 0,20% годовых от невыбранной суммы кредита, начисляемых за период выборки кредита.**

**б) заключение агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного Договора между Компанией, Р-Трейд 4 Лимитед, в качестве промежуточного покупателя, и Витол С.А., в качестве покупателя и Барклайз Банк ПЛС, в качестве кредитора.**

**в) заключение агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного Договора между Компанией, Р-Трейд 4 Лимитед, в качестве промежуточного покупателя, и Гунвор Интернэшнл Лимитед в качестве покупателя и Барклайз Банк ПЛС, в качестве кредитора,**

з) заключение договоров согласия в целях Кредитного Договора между Компанией, Р-Трейд 4 Лимитед, в качестве промежуточного покупателя и Барклайз Банк ПЛС, в качестве кредитора.

д) заключение договора безакцептного списания в целях Кредитного Договора в соответствии с которым Компания предоставляет Барклайз Банк ПЛС, право списания средств с определенных банковских счетов Компании без согласия, поручения или акцепта Компании в качестве обеспечения исполнения Компанией своих обязательств по Финансовым Документам.

е) заключение Компанией Экспортных Контрактов с Р-Трейд 4 Лимитед на поставку сырой нефти в общем количестве не менее 12 240 000 метрических тонн с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным Договором.

Срок исполнения обязательств по сделке: **22.03.2011 г.; по состоянию на 31.03.2011 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НК «Роснефть»»; Барклайз Банк ПЛС; АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение; Барклайз Капитал; Дрезднер Клейнворт Вассерштайн; Джи Пи Морган плс; Р-Трейд 4 Лимитед; Витол С.А.; Гунвор Интернэшнл Лимитед;**

Размер сделки в денежном выражении: **2 000 000 000**

Валюта: **долл. США.**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.86**

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: **627 768 207 725.96997**

За 2007 г.

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: **16.03.2007**

Вид и предмет сделки:

**Привлечение ОАО «НК «Роснефть» бридж-кредита на сумму до 13 млрд. долларов США**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Привлечение ОАО «НК «Роснефть» бридж-кредита на сумму до 13 млрд. долларов США на основании кредитного договора и связанных с ним соглашений об уплате вознаграждений и комиссий и иных договоров (соглашений) (далее совместно – «Кредитная документация»), заключаемых между Обществом в качестве заемщика, компаниями ABN AMRO Bank N.V., Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citigroup Global Markets Limited, Goldman Sachs International, J.P. Morgan plc и Morgan Stanley Bank International Limited, указанными в Кредитной документации в качестве уполномоченных ведущих организаторов, компаниями ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение), Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citibank N.A. (Лондонское отделение), Goldman Sachs International Bank, JPMorgan Chase Bank N.A. и Morgan Stanley Senior Funding Inc., указанными в Кредитной документации в качестве кредиторов, компанией Barclays Bank PLC в качестве агента по кредиту, а также иными лицами, указанными в Кредитной документации.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **14 марта 2008 года; по состоянию на 31.03.2011 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НК «Роснефть»»; ABN AMRO Bank N.V.; Barclays Bank PLC; BNP Paribas; Calyon, Citigroup Global Markets Limited; Goldman Sachs International; J.P. Morgan plc; Morgan Stanley Bank International Limited; ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение); Citibank N.A. (Лондонское отделение); Goldman Sachs International**

**Bank; JPMorgan Chase Bank N.A.; Morgan Stanley Senior Funding Inc.**

Размер сделки в денежном выражении: **13 000 000 000**

Валюта: **долл. США**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **45.7**

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: **748 982 898 556.29004**

**Сделка является крупной сделкой**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **15.03.2007**

Дата составления протокола: **15.03.2007**

Номер протокола: **Протокол №2**

Дата совершения сделки: **17.03.2007**

Вид и предмет сделки:

**Заключение ОАО «НК «Роснефть» договора поручительства в отношении кредитного договора на сумму до 9 млрд. долларов США и связанных с ним соглашений об уплате комиссий и вознаграждений и иных договоров (соглашений).**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Заключение ОАО «НК «Роснефть» договора поручительства в отношении кредитного договора на сумму до 9 млрд. долларов США и связанных с ним соглашений об уплате комиссий и вознаграждений и иных договоров (соглашений) (далее совместно – «Кредитная документация»), заключаемых между ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть» в качестве поручителя, ООО «РН-Развитие» в качестве заемщика, компаниями ABN AMRO Bank N.V., Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citigroup Global Markets Limited, Goldman Sachs International, J.P. Morgan plc, и Morgan Stanley Bank International Limited, указанными в Кредитной документации в качестве уполномоченных ведущих организаторов, компаниями ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение), Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citibank N.V. (Лондонское отделение), Goldman Sachs International Bank, JPMorgan Chase Bank N.A. и Morgan Stanley Senior Funding Inc., указанными в кредитной документации в качестве кредиторов, компанией Barclays Bank PLC, в качестве агента по кредиту, в соответствии с которым ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть» обязывается перед кредиторами отвечать за полное исполнение Заемщиком всех его обязательств по Кредитной документации.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **Не позднее 17 сентября 2008 года; по состоянию на 31.03.2011 г. все обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НК «Роснефть»»; ООО «РН-Развитие»;** **ABN AMRO Bank N.V.; Barclays Bank PLC; BNP Paribas; Calyon; Citigroup Global Markets Limited; Goldman Sachs International; J.P. Morgan plc; Morgan Stanley Bank International Limited; ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение); Citibank N.V. (Лондонское отделение); Goldman Sachs International Bank; JPMorgan Chase Bank N.A.; Morgan Stanley Senior Funding Inc.**

Размер сделки в денежном выражении: **9 000 000 000**

Валюта: **долл. США**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **31.64**

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: **748 982 898 556.29004**

**Сделка является крупной сделкой**



Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Совет директоров*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *15.03.2007*

Дата составления протокола: *15.03.2007*

Номер протокола: *Протокол №2*

Дата совершения сделки: *15.05.2007*

Вид и предмет сделки:

*Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании.*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

*Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании:*

- 1. Кредитный Договор (далее – «Кредитный Договор») между Компанией в качестве заемщика, Калион Банк в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО банк, Лондонское Отделение, Байерише Лендесбанк, БНП Парибас, Ситикорп Глобал Маркетс, Goldman Sachs Интернэшнл, Джи. Пи. Морган, Морган Стенли Банк Интернэшнл Лимитед, Сосьете Женераль С.А. и/или их аффилированным лицам в качестве уполномоченных ведущих организаторов и/или иными финансовыми организациями, указанными в Кредитной документации, в соответствии с которым Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 3 098 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок Кредита, не превышающий 60 месяцев, уплата процентов по ставке не выше ЛИБОР + 0,575% от общей суммы Кредита, комиссии за организацию Кредита до 0,55% от общей суммы Кредита, а также комиссии в размере 0,22% годовых от не выбранной суммы Кредит.*
- 2. Агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем, соответствующим покупателем и Кредитором,*
- 3. Договора согласия в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем и Кредитором.*
- 4. Договора безакцептного списания в целях Кредитного договора в соответствии с которым Компания предоставляет Кредитору право списания средств.*
- 5. Экспортного контракта в связи с Кредитным договором с промежуточным покупателем на поставку сырой нефти в количестве не менее 16 830 000 метрических тонн с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным договором.*

Срок исполнения обязательств по сделке: *15.05.2012 г.; по состоянию на 31.03.2011 г. обязательства по сделке исполняются в полном объеме.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *ОАО «НК «Роснефть»; Калион Банк; АБН АМРО банк, Лондонское Отделение; Байерише Лендесбанк; БНП Парибас; Ситикорп Глобал Маркетс; Goldman Sachs Интернэшнл; Джи. Пи. Морган; Морган Стенли Банк Интернэшнл Лимитед; Сосьете Женераль С.А. и/или их аффилированные лица*

Размер сделки в денежном выражении: *3 098 000 000*

Валюта: *долл. США*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *11.91*

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: *796 811 660 083.46997*

*Сумма основного долга по упомянутому кредитному договору по состоянию на 31.03.2011 составляла 903,6 млн. долларов США.*

За 2008 г.

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

За 2009 г.

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: **21.04.2009**

Вид и предмет сделки:

**Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании:**

**1. Кредитный Договор (далее – «Кредитный Договор») между Компанией в качестве заемщика, Корпорация «Китайский Банк Развития» в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 15 000 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок Кредита, не превышающий 20 лет, уплата процентов по ставке не выше ЛИБОР + 0,6-3,25% от общей суммы Кредита.**

**2. Агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем, соответствующим покупателем и Кредитором,**

**3. Договора согласия в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем и Кредитором.**

**4. Договора безакцептного списания в целях Кредитного договора в соответствии с которым Компания предоставляет Кредитору право списания средств.**

**5. Экспортного контракта в связи с Кредитным договором с промежуточным покупателем на поставку сырой нефти в количестве не менее 9 000 000 000 метрических тонн в год начиная с 1 января 2011 года с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным договором.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **26.04.2029 г.; по состоянию на 31.03.2011 г. обязательства по сделке исполняются в полном объеме.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НК «Роснефть»; Корпорация «Китайский Банк Развития»; Китайская национальная нефтяная корпорация; ОАО Банк ВТБ.**

Размер сделки в денежном выражении: **15 000 000 000**

Валюта: **долл. США**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **34.84**

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: **1 464 405 208 801.72**

**Сделка является крупной сделкой**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **19.06.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

Номер протокола: **Протокол б/н**

**Цена сделки в совокупности со стоимостью экспортного контракта, который является обеспечением по сделке (при средней расчетной прогнозной цене нефти в размере 50 долларов США за 1 баррель за 20 лет) и выплатой процентов за 20 лет в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: 211,13%.**

**Сумма основного долга по упомянутому кредитному договору по состоянию на 31.03.2011 составляла 15 млрд. долларов США.**

За 2010 г.

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

За отчетный квартал

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

### 8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известные эмитенту кредитные рейтинги за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год

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*

Краткое 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: *Standard&Poor's: BBB- /Позитивный*

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
31.07.2006	BB/Стабильный/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный
15.11.2006	BB/Позитивный/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз позитивный.
12.01.2007	BB+/Развивающийся/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте с развивающимся прогнозом.
02.07.2007	BB+/Позитивный/- изменен прогноз долгосрочного рейтинга в иностранной валюте с "Развивающийся" на "Позитивный", с позитивным прогнозом.
26.05.2008	BBB-/Стабильный/- присвоен долгосрочного рейтинга в иностранной валюте, прогноз стабильный.
08.12.2008	BBB-/Стабильный/- подтвержден долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный.
27.08.2009	BBB-/Стабильный/- подтвержден долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный.
03.09.2010	BBB-/Позитивный/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз позитивный.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's*

Место нахождения: *2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB*

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения

кредитного рейтинга:

***www.moody.com (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***Moody's Investor Services Limited: Baa1/Стабильный***

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
15.01.2007	Baa2/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу присвоен позитивный прогноз
04.07.2007	Baa1/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.
09.03.2010	Baa1/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг.

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***Fitch Ratings Limited.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Fitch Ratings Ltd.***

Место нахождения: ***123056, Россия Москва ул. Гашека д. 6.***

Краткое 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: ***Fitch Ratings Ltd: BBB-/Позитивный/***

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
28.12.2006	BB+/Позитивный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг
02.07.2007	BBB-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Позитивный"
30.06.2008	BBB-/Позитивный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Позитивный"
10.11.2008	BBB-/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный"
04.02.2009	BBB-/Негативный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Негативный"
24.02.2010	BBB-/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный"
18.10.2010	BBB-/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный"
25.03.2011	BBB-/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу присвоен прогноз "Позитивный"

## 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, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): *0*

Количество объявленных акций: *6 332 510 632*

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: *0*

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	Регистрационный номер
29.09.2005	1-02-00122-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*В соответствии с пунктом 5.8. статьи 5 Устава ОАО «НК «Роснефть» владельцы обыкновенных акций Общества обладают следующими правами:*

- (1) отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;*
- (2) получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законодательством и Уставом;*
- (3) получать часть имущества и иных активов Общества (ликвидационную квоту), оставшихся после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций;*
- (4) получать информацию о деятельности Общества и иметь доступ к документам Общества в порядке и объеме, предусмотренном законодательством и Уставом, и получать их копии за плату;*
- (5) получать выписку из реестра владельцев именных ценных бумаг, подтверждающую его права на акции;*
- (6) принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;*
- (7) требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законодательством;*
- (8) иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.*

*Акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций.*

*Акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций. Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций.*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*Иных сведений 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 (аннулированы)**

*Указанных выпусков нет*

**8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении**

*Указанных выпусков нет*

**8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)**

*Указанных выпусков нет*

**8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска**

*Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены*

**8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска**

*Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)*

**8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены*

**8.6. 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*

*Иных сведений о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг нет.*

## **8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

*Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату окончания последнего отчетного квартала, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента, а при наличии у эмитента иных ценных бумаг, находящихся в обращении, - также на выплату процентов и других платежей, причитающихся нерезидентам - владельцам таких ценных бумаг:*

- 1. Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между РФ и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента.*
- 2. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ.*
- 3. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ.*
- 4. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.*
- 5. Таможенный кодекс РФ от 28.05.2003 г. № 61-ФЗ.*
- 6. Таможенный кодекс таможенного союза, ратифицирован Федеральным законом от 02.06.2010 № 114-ФЗ как неотъемлемая часть Договора о Таможенном кодексе таможенного союза (решение Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 № 17).*
- 7. Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 № 311-ФЗ*
- 8. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в РФ» от 09.07.1999 № 160-ФЗ.*
- 9. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в РФ, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ.*
- 10. Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ.*
- 11. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.*
- 12. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ.*
- 13. Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 г. № 115-ФЗ.*
- 14. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.2002 г. № 46-ФЗ.*
- 15. Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» от 29.04.2008 г. № 57-ФЗ.*

## **8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента**

### **Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента**

- 1. Виды доходов**
- 2. Порядок и условия налогообложения физических лиц**

*Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.*

*Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.*

- 3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц**

*Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.*

*Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.*

- 1. Виды доходов**

*Доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента могут быть получены в виде:*

- дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг;*
- доходов от реализации в Российской Федерации или за ее пределами ценных бумаг эмитента.*

## 2. Порядок и условия налогообложения физических лиц

Главой 23 Налогового кодекса РФ «Налог на доходы физических лиц» принята следующая классификация доходов:

- доходы от источников в Российской Федерации

- доходы, полученные от источников за пределами Российской Федерации.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также доходы от реализации в Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

К доходам, полученным от источников за пределами Российской Федерации, относятся доходы от реализации за пределами Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

### 2.1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации и (или) от источников за пределами Российской Федерации.

Налоговым периодом признается календарный год.

Если источником дохода физического лица, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов.

Доходами по операциям с ценными бумагами признаются доходы от реализации (погашения) ценных бумаг, полученные в налоговом периоде.

Расходами по операциям с ценными бумагами признаются документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг.

Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов. Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций.

При реализации ценных бумаг расходы в виде стоимости приобретения ценных бумаг признаются по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО).

В случае, если организацией-эмитентом был осуществлен обмен (конвертация) акций, при реализации акций, полученных налогоплательщиком в результате обмена (конвертации), в качестве документально подтвержденных расходов налогоплательщика признаются расходы по приобретению акций, которыми владел налогоплательщик до их обмена (конвертации).

Если налогоплательщиком были приобретены в собственность (в том числе получены на безвозмездной основе или с частичной оплатой, а также в порядке дарения или наследования) ценные бумаги, при налогообложении доходов по операциям реализации (погашения) ценных бумаг в качестве документально подтвержденных расходов на приобретение (получение) этих ценных бумаг учитываются суммы, с которых был исчислен и уплачен налог при приобретении (получении) данных ценных бумаг, и сумма налога, уплаченного налогоплательщиком.

Кроме этого, если при получении налогоплательщиком ценных бумаг в порядке дарения или наследования налог на доходы физических лиц не взимался, при налогообложении доходов по операциям реализации (погашения) ценных бумаг, полученных налогоплательщиком в порядке дарения или наследования, учитываются также документально подтвержденные расходы дарителя (наследодателя) на приобретение этих ценных бумаг.

При определении размера налоговой базы налогоплательщик имеет право на получение налоговых вычетов при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налоговые вычеты при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами предоставляются в размере сумм убытков, полученных от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг. Указанный налоговый вычет предоставляется в размере сумм убытков, фактически полученных налогоплательщиком от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, в предыдущих налоговых периодах в пределах размера налоговой базы по таким операциям.

Для подтверждения права на налоговые вычеты при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами налогоплательщик представляет документы, подтверждающие объем понесенного убытка, в течение всего срока, когда он уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков.



*Налоговый вычет предоставляется налогоплательщику при представлении налоговой декларации в налоговые органы по окончании налогового периода.*

*Налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущие периоды в течение 10 лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.*

*Налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов физическими лицами – резидентами Российской Федерации.*

*В отношении доходов от реализации ценных бумаг лицами, являющимися налоговыми резидентами, налоговая ставка устанавливается в размере 13%.*

## *2.2. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.*

*Для физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками от источников в Российской Федерации.*

*Порядок определения налоговой базы, применения вычетов аналогичен изложенному в п.2.1.*

*Налоговая ставка устанавливается в размере 30 процентов в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации, за исключением доходов, получаемых в виде дивидендов от долевого участия в деятельности российских организаций, в отношении которых налоговая ставка устанавливается в размере 15 процентов.*

## *3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц*

### *3.1. Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.*

*3.1.1. Если источником дохода в виде дивидендов юридического лица – российской организации является российская организация, то указанная организация признается налоговым агентом. При этом сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:*

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

*где:*

*H - сумма налога, подлежащего удержанию;*

*K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;*

*C<sub>n</sub> - соответствующая налоговая ставка;*

*d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;*

*D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.*

*По доходам, полученным в виде дивидендов, применяются следующие налоговые ставки:*

*1) 0 процентов - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом в уставном капитале выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов.*

*2) 9 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями, не указанными в подпункте 1.*

*Для подтверждения права на применение налоговой ставки 0 процентов по доходам, полученным в виде дивидендов, налогоплательщики обязаны предоставить в налоговые органы*

документы, содержащие сведения о дате (датах) приобретения (получения) права собственности на вклад в уставном капитале выплачивающей дивиденды организации или на депозитарные расписки, дающие право на получение дивидендов.

Таковыми документами могут, в частности, являться договоры купли-продажи (мены), решения о размещении эмиссионных ценных бумаг, договоры о реорганизации в форме слияния или присоединения, решения о реорганизации в форме разделения, выделения или преобразования, ликвидационные (разделительные) балансы, передаточные акты, свидетельства о государственной регистрации организации, планы приватизации, решения о выпуске ценных бумаг, отчеты об итогах выпуска ценных бумаг, проспекты эмиссии, судебные решения, уставы, учредительные договоры (решения об учреждении) или их аналоги, выписки из лицевого счета (счетов) в системе ведения реестра акционеров (участников), выписки по счету (счетам) "депо" и иные документы, содержащие сведения о дате (датах) приобретения (получения) права собственности на вклад в уставном капитале выплачивающей дивиденды организации или на депозитарные расписки, дающие право на получение дивидендов. Указанные документы или их копии, если они составлены на иностранном языке, должны быть легализованы в установленном порядке и переведены на русский язык.

3.1.2. Доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации ценной бумаги. Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение) и затрат на ее реализацию.

Фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены при выполнении следующих условий.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки.

В случае совершения сделки через организатора торговли под датой совершения сделки следует понимать дату проведения торгов, на которых соответствующая сделка с ценной бумагой была заключена. В случае реализации ценной бумаги вне организованного рынка ценных бумаг датой совершения сделки считается дата определения всех существенных условий передачи ценной бумаги, то есть дата подписания договора.

Если по одной и той же ценной бумаге сделки на указанную дату совершались через двух и более организаторов торговли на рынке ценных бумаг, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать организатора торговли, значения интервала цен которого будут использованы налогоплательщиком для целей налогообложения.

При отсутствии информации об интервале цен у организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки налогоплательщик принимает интервал цен при реализации этих ценных бумаг по данным организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних трех месяцев.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации акций, полученных акционерами при реорганизации организаций, ценой приобретения таких акций признается их стоимость, определяемая следующим образом:

1. При реорганизации в форме слияния, присоединения и преобразования, предусматривающей конвертацию акций реорганизуемой организации в акции создаваемых организаций или в акции организации, к которой осуществлено присоединение, стоимость полученных акционерами реорганизуемой организации акций создаваемых организаций или организации, к которой осуществлено присоединение, признается равной стоимости конвертированных акций реорганизуемой организации по данным налогового учета акционера на дату завершения реорганизации (на дату внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности каждого присоединяемого юридического лица - при реорганизации в форме присоединения).

2. В случае реорганизации в форме выделения, разделения, предусматривающей конвертацию или распределение акций вновь создаваемых организаций среди акционеров реорганизуемой организации, совокупная стоимость полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных организаций и реорганизованной организации признается равной стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, определяемой по данным налогового учета акционера.

*Стоимость акций каждой из вновь созданной и реорганизованной организации, полученных акционером в результате реорганизации, определяется в следующем порядке:*

*Стоимость акций каждой вновь создаваемой организации признается равной части стоимости принадлежащих акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению стоимости чистых активов созданной организации к стоимости чистых активов реорганизуемой организации.*

*Стоимость акций реорганизуемой организации (реорганизованной после завершения реорганизации), принадлежащих акционеру, определяется как разница между стоимостью приобретения им акций реорганизуемой организации и стоимостью акций всех вновь созданных организаций, принадлежащих этому акционеру.*

*Стоимость чистых активов реорганизуемой и вновь созданных организаций определяется по данным разделительного баланса на дату его утверждения акционерами в установленном порядке.*

*В случае реорганизации в форме выделения, предусматривающей приобретение реорганизуемой организацией акций (доли, пая) выделяемой организации, стоимость этих акций (доли, пая) признается равной стоимости чистых активов выделенной организации на дату ее государственной регистрации.*

*В случае, если стоимость чистых активов одной или нескольких созданных (реорганизованной) с участием акционеров организаций является отрицательной величиной, стоимость приобретения полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных (реорганизованной) организаций признается равной части стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению величины уставного капитала каждой из созданных с участием акционеров организаций к величине уставного капитала реорганизуемой организации на последнюю отчетную дату, предшествующую реорганизации.*

*При реализации ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:*

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);*
- 2) по стоимости единицы.*

*Налоговая ставка устанавливается в размере 20 процентов.*

*К налоговой базе, определяемой по доходам от операций по реализации или иного выбытия акций российских организаций, приобретенных налогоплательщиком начиная с 01.01.2011г., применяется налоговая ставка 0 процентов с учетом следующих особенностей.*

*Налоговая ставка 0 процентов применяется к налоговой базе, определяемой по доходам от операций по реализации или иного выбытия (в том числе погашения) акций российских организаций, при условии, что на дату реализации или иного выбытия (в том числе погашения) таких акций они непрерывно принадлежат налогоплательщику на праве собственности или на ином вещном праве более пяти лет.*

*С учетом этого требования налоговая ставка 0 процентов применяется к налоговой базе, определяемой по доходам от операций по реализации или иного выбытия (в том числе погашения) акций российских организаций, при соблюдении в отношении указанных акций одного из следующих условий:*

*1) если акции российских организаций относятся к ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, в течение всего срока владения налогоплательщиком такими акциями;*

*2) если акции российских организаций относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, и в течение всего срока владения налогоплательщиком такими акциями являются акциями высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики;*

*3) если акции российских организаций на дату их приобретения налогоплательщиком относятся к ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, и на дату их реализации указанным налогоплательщиком или иного выбытия (в том числе погашения) у указанного налогоплательщика относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг и являющимся акциями высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики.*

*Порядок отнесения акций российских организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, к акциям высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики устанавливается Правительством Российской Федерации.*

**3.2. Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.**

**3.2.1. Если источником дохода в виде дивидендов юридического лица – иностранной организации является российская организация, то указанная организация признается налоговым агентом. При этом налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка налога в размере 15%.**

При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, данного подтверждения налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

В случае непредставления до получения дохода налоговому агенту надлежащим образом оформленного подтверждения иностранные организации могут вернуть ранее удержанный налог. Возврат ранее удержанного налога по выплаченным иностранным организациям доходам, в отношении которых международными договорами Российской Федерации, регулирующими вопросы налогообложения, предусмотрен особый режим налогообложения, осуществляется при условии предоставления следующих документов:

- заявления на возврат удержанного налога по форме, устанавливаемой федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов;

- подтверждения того, что эта иностранная организация на момент выплаты дохода имела постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства;

копии договора (или иного документа), в соответствии с которым выплачивался доход иностранному юридическому лицу, и копии платежных документов, подтверждающих перечисление суммы налога, подлежащего возврату, в бюджетную систему Российской Федерации на соответствующий счет Федерального казначейства.

Вышеперечисленные документы могут быть предоставлены иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение трех лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход.

**3.2.2. Исчисление налога на прибыль иностранными организациями имеет свои особенности в зависимости от того, осуществляет организация деятельность на территории РФ через постоянное представительство либо получает доход из источников в РФ без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ.**

Иностранные организации, осуществляющие деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, уплачивают налог по ставке 20%, за исключением доходов в виде дивидендов, доходов, получаемых в результате распределения в пользу иностранных организаций прибыли или имущества организаций, иных лиц или их объединений, в том числе при их ликвидации.

К доходам, полученным иностранной организацией, не осуществляющей деятельности через постоянное представительство в Российской Федерации, которые не связаны с ее предпринимательской деятельностью в Российской Федерации, относятся доходы от реализации акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей). При этом доходы от реализации на иностранных биржах (у иностранных организаторов торговли) ценных бумаг или производных от них финансовых инструментов, обращающихся на этих биржах, не признаются доходами от источников в Российской Федерации. При определении налоговой базы доходы иностранной организации могут быть уменьшены на документально подтвержденные расходы, связанные с продажей акций (долей). Данные доходы подлежат обложению налогом по ставке 20% у источника выплаты доходов.

*В случае, если расходы, связанные с реализацией акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей) не признаются для целей налогообложения или документально не подтверждены, с доходов от таких операций налог исчисляется по ставке 20%.*

*При определении налоговой базы по доходам, получаемым иностранными организациями как при осуществлении деятельности на территории РФ через постоянное представительство, так и без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ, из суммы таких доходов могут вычитаться расходы в порядке, аналогичном изложенному в п.3.1.*

## **8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

### **8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет**

Дивидендный период

Год: **2004**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2005**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **24.05.2005**

Дата составления протокола: **24.06.2005**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **19.31**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **1 755 280 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **1 755 280 000**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**до 31.12.2005 года**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**денежная**

Дивидендный период

Год: **2005**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **07.06.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **22.04.2006**

Дата составления протокола: **07.06.2006**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.24673**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **11 335 486 091.02**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **11 335 486 091.02**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
**до 31.12.2006 года.**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
**денежная**

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.33**

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.: **14 079 439 916.49**

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 декабря 2007 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 23 109 409.46 руб.**

**По состоянию на 31 марта 2011 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 16 136 580.12 руб.**

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: *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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: *1.6*

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.: *16 935 795 394.70*

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 декабря 2008 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 25 660 661.9 руб.*

*По состоянию на 31 марта 2011 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 21 289 112.50 руб.*

Дивидендный период

Год: *2008*

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: *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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: *1.92*

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.: *20 325 887 743.86*

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 декабря 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 марта 2011 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 22 613 664.78 руб.*

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.3**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **24 374 090 621.5**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **24 344 772 628.76**

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 декабря 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 марта 2011 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 29 317 992.74 руб.*

**8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход**

*Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций*



## 8.10. Иные сведения

*В связи с особенностями программного обеспечения - электронной анкеты ФСФР России, предназначенной для составления Ежеквартального отчета эмиссионных ценных бумаг, отсутствует возможность отразить в соответствующих пунктах следующую информацию:*

### *Пункт 2.2.*

*Рыночная капитализация эмитента, руб.*

*2010: 2 319 941 124 141,30*

*1 кв. 2011: 2 769 727 790 694,78*

### *Пункт 3.5.*

*В отношении ОАО "ВАРУСТ": полномочия Совета директоров прекращены Решением Арбитражного суда Краснодарского края с 01.02.2006 г.; функции единоличного исполнительного органа осуществляет Текнеджи Артем Владимирович - Конкурсный управляющий;*

*В отношении КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»: единоличный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен.*

### *Пункт 4.3.2.*

*2010 год:*

*Размер вложения в денежном выражении: 247 065 307 204.40 руб.*

*Размер вложения в денежном выражении: 114 279 799 355.68 руб.*

*Размер вложения в денежном выражении: 242 197 752 269.48 руб.*

*1 кв. 2011 г.:*

*Размер вложения в денежном выражении: 92 694 410 560.68 руб.*

*Размер вложения в денежном выражении: 242 197 752 269.48 руб.*

### *Пункт 6.3.*

*Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %: 0,000000009*

### *Пункт 6.7.*

*Сведения о размере дебиторской задолженности*

*За 2010 г.:*

*Warly International Limited, сумма дебиторской задолженности, руб.: 29 527 052 428.64*

*На дату окончания отчетного квартала:*

*ЗАО «Ванкорнефть», сумма дебиторской задолженности, руб.: 31 927 700 740.70*

*Warly International Limited, сумма дебиторской задолженности, руб.: 29 322 295 794.64*

### *Пункт 8.9.1.*

*Год: 2006*

*Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 14 095 576 496.61*

*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.: 16 935 795 394.70*

*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.: 20 325 887 743.86*

*Год: 2009*

*Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 24 344 772 628.76*

## 8.11. 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*