

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество "Красноярскгазпром"

Код эмитента: 40286-F

за 3 квартал 2016 г.

Адрес эмитента: **123182, Российская Федерация, Москва, Площадь академика Курчатова 1**

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

Генеральный директор
Дата: 24 марта 2017 г.

_____ М.В. Сироткин
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 24 марта 2017 г.

_____ С.М. Гвоздев
подпись
М.П.

Контактное лицо: **Османова Лилия Рафаэлевна, Помощник генерального директора**

Телефон: **(499) 196-74-55**

Факс: **(495) 737-06-22**

Адрес электронной почты: **osmanova@kgazprom.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.kgazprom.ru,**

http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11662

Оглавление

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1.

Сведения о банковских счетах эмитента

1.2.

Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

1.3.

Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

1.4.

Сведения о консультантах эмитента

1.5.

Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1.

Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

2.3.

Обязательства эмитента

2.3.1.

Заемные средства и кредиторская задолженность

2.3.2.

Кредитная история эмитента

2.3.3.

Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

2.3.4.

Прочие обязательства эмитента

2.4.

Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1.

История создания и развитие эмитента

3.1.1.

Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

3.1.2.

Сведения о государственной регистрации эмитента

3.1.3.

Сведения о создании и развитии эмитента

3.1.4.

Контактная информация

3.1.5.

Идентификационный номер налогоплательщика

3.2.

Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1.

Основные виды экономической деятельности эмитента

3.2.2.

Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.3.

Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

3.2.4.

Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

3.2.5.

Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

3.2.6.

Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

3.3.

Планы будущей деятельности эмитента

3.4.

Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5.

Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.2.

Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

4.3.

Финансовые вложения эмитента

4.4.

Нематериальные активы эмитента

4.5.

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

4.6.

Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

4.7.

Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

4.8.

Конкуренты эмитента

Раздел 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

5.2.

Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

5.2.2.

Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

5.2.3.

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

5.3.

Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

5.4.

Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

5.5.

Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

5.6.

Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

5.7.

Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

5.8.

Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

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

6.1-6.2.

Акционеры

6.1.

Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

6.2.

Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

6.3.

Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

6.4.

Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

6.5.

Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

6.6.

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.7.

Сведения о размере дебиторской задолженности

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1.

Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

7.2.

Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

7.3.

Консолидированная финансовая отчетность эмитента

7.4.

Сведения об учетной политике эмитента

7.5.

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

7.6.

Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

7.7.

Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1.

Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1.

Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

8.1.2.

Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

8.1.3.

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

8.1.4.

Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

8.1.5.

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

8.1.6.

Сведения о кредитных рейтингах эмитента

8.2.

Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

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

8.3.2.

Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

8.4.

Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

8.4.1.

Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

8.4.2.

Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

8.5.

Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

8.6.

Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

8.7.

Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1.

Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

8.7.2.

Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

8.8.

Иные сведения

8.9.

Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика

Введение

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

Эмитент является публичным акционерным обществом

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.

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702810338170110719*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Красноярске*

Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Красноярске*

Место нахождения: *660041, г. Красноярск, ул. Киренского, д.87 Б*

ИНН: *7744001497*

БИК: *040407877*

Номер счета: *40702810500340000002*

Корр. счет: *30101810100000000877*

Тип счета: *расчетный*

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты».*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ФБК»*

Место нахождения: *101990, Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2 АБ*

ИНН: *7701017140*

ОГРН: *1027700058286*

Тел.: *+7 (495) 737-53-53*

Факс: +7 (495) 737-53-47

Адрес электронной почты: fbk@fbk.ru

Полное наименование и место нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор (аудиторская организация) эмитента.

Полное наименование саморегулируемой организации аудиторов: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**

Место нахождения саморегулируемой организации аудиторов: 105120, г. Москва, 3-й Сыромятнинский пер., д. 3/9

Отчетный год (годы) из числа последних трех завершенных отчетных лет или иной отчетный период, за который (за которые) аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка отчетности эмитента: **2012 год**

Вид бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в отношении которой аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность, консолидированная финансовая отчетность): **бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2012 год**

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента):

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента: **указанные доли отсутствуют.**

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации): **не предоставлялись.**

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

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации: **таких лиц нет.**

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором (аудиторской организацией) для снижения влияния указанных факторов: **Основной мерой, предпринятой эмитентом и аудитором (аудиторской организацией) для снижения зависимости друг от друга, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора (аудиторской организации) на предмет его независимости от эмитента. Аудитор (аудиторская организация) является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями Федерального закона «Об аудиторской деятельности», размер вознаграждения аудитора (аудиторской организации) не ставился в зависимость от результатов проведенных проверок.**

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента:

В соответствии с Уставом эмитента, утверждение аудитора Общества относится к компетенции Общего собрания акционеров (абз. 9, пп. 15.1, ст. 15 Устава в редакции от 30.11.2006 г.)

Процедура тендера, связанного с выбором аудитора (аудиторской организации), отсутствует.

Информация о работах, проводимых аудитором (аудиторской организацией) в рамках специальных аудиторских заданий: *такие работы аудитором не проводились.*

Порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации): *размер оплаты услуг аудитора (аудиторской организации) эмитента определяется Советом директоров (абз. 9, пп. 20.1, ст. 20 Устава в редакции от 30.11.2006 г.).*

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента: *Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам 2012 года, составил 537 440 (Пятьсот тридцать семь тысяч четыреста сорок) рублей;*

Наличие отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором (аудиторской организацией) услуги: *отсроченные и просроченные платежи отсутствуют.*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ФБК»*

Место нахождения: *101990, Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2 АБ*

ИНН: *7701017140*

ОГРН: *1027700058286*

Тел.: *+7 (495) 737-53-53*

Факс: *+7 (495) 737-53-47*

Адрес электронной почты: *fbk@fbk.ru*

Полное наименование и место нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор (аудиторская организация) эмитента.

Полное наименование саморегулируемой организации аудиторов: *Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»*

Место нахождения саморегулируемой организации аудиторов: 105120, г. Москва, 3-й Сыромятнинский пер., д. 3/9.

Отчетный год (годы) из числа последних трех завершенных отчетных лет или иной отчетный период, за который (за которые) аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка отчетности эмитента: *2013 год.*

Вид бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в отношении которой аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность, консолидированная финансовая отчетность): *бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2013 год.*

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов,

связывающих аудитора (лиц занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово–хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента):

Наличие долей участия аудитора (лиц занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово–хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента: **указанные доли отсутствуют.**

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово–хозяйственной деятельностью аудиторской организации): **не предоставлялись.**

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

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации: **таких лиц нет.**

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором (аудиторской организацией) для снижения влияния указанных факторов: **Основной мерой, предпринятой эмитентом и аудитором (аудиторской организацией) для снижения зависимости друг от друга, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора (аудиторской организации) на предмет его независимости от эмитента. Аудитор (аудиторская организация) является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями Федерального закона «Об аудиторской деятельности», размер вознаграждения аудитора (аудиторской организации) не ставился в зависимость от результатов проведенных проверок.**

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента:

В соответствии с Уставом эмитента, утверждение аудитора Общества относится к компетенции Общего собрания акционеров (абз. 9, пп. 15.1, ст. 15 Устава в редакции от 30.11.2006 г.).

Процедура тендера, связанного с выбором аудитора (аудиторской организации), отсутствует.

Информация о работах, проводимых аудитором (аудиторской организацией) в рамках специальных аудиторских заданий: **такие работы аудитором не проводились.**

Порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации): **размер оплаты услуг аудитора (аудиторской организации) эмитента определяется Советом директоров (абз. 9, пп. 20.1, ст. 20 Устава в редакции от 30.11.2006 г.).**

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершеного отчетного года, за который аудитором проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам 2013 года, составил 485 570 (Четыреста восемьдесят пять тысяч пятьсот семьдесят) рублей;

Наличие отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором (аудиторской организацией) услуги: отсроченные и просроченные платежи отсутствуют.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»**

Место нахождения: **192007, г. Санкт-Петербург, Лиговский проспект, д. 150**

ИНН: **7816009025**

ОГРН: **1147847543601**

Тел.: **+7 (812) 329-40-04**

Факс: **+7 (812)334-50-04**

Адрес электронной почты: **info@pra.ru**

Полное наименование и место нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор (аудиторская организация) эмитента.

Полное наименование саморегулируемой организации аудиторов: **Саморегулируемая организация аудиторов некоммерческое партнерство «Московская аудиторская палата»**

Место нахождения саморегулируемой организации аудиторов: 107031, г. Москва, Петровский пер., д. 8, стр. 2.

Отчетный год (годы) из числа последних трех завершенных отчетных лет или иной отчетный период, за который (за которые) аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка отчетности эмитента: **2014 год.**

Вид бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в отношении которой аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность, консолидированная финансовая отчетность): **бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2014 год.**

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента):

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента: **указанные доли отсутствуют.**

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации): **не предоставлялись.**

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

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации: **таких лиц нет.**

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором (аудиторской организацией) для снижения влияния указанных факторов: **Основной мерой, предпринятой эмитентом и аудитором (аудиторской организацией) для снижения зависимости друг от друга,**

является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора (аудиторской организации) на предмет его независимости от эмитента. Аудитор (аудиторская организация) является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями Федерального закона «Об аудиторской деятельности», размер вознаграждения аудитора (аудиторской организации) не ставился в зависимость от результатов проведенных проверок.

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента:

В соответствии с Уставом эмитента, утверждение аудитора Общества относится к компетенции Общего собрания акционеров (абз. 9, пп. 15.1, ст. 15 Устава в редакции от 30.11.2006 г.).

Процедура тендера, связанного с выбором аудитора (аудиторской организации), отсутствует.

Информация о работах, проводимых аудитором (аудиторской организацией) в рамках специальных аудиторских заданий: *такие работы аудитором не проводились.*

Порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации): *размер оплаты услуг аудитора (аудиторской организации) эмитента определяется Советом директоров (абз. 9, пп. 20.1, ст. 20 Устава в редакции от 30.11.2006 г.).*

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента: *Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам 2014 года, составил 459 680 (Четыреста пятьдесят девять тысяч шестьсот восемьдесят) рублей;*

Наличие отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором (аудиторской организацией) услуги: *отсроченные и просроченные платежи отсутствуют.*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»*

Место нахождения: *192007, г. Санкт-Петербург, Лиговский проспект, д. 150*

ИНН: *7816009025*

ОГРН: *1147847543601*

Тел.: *+7 (812) 329-40-04*

Факс: *+7 (812)334-50-04*

Адрес электронной почты: *info@pra.ru*

Полное наименование и место нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор (аудиторская организация) эмитента.

Полное наименование саморегулируемой организации аудиторов: *Саморегулируемая организация аудиторов некоммерческое партнерство «Московская аудиторская палата»*

Место нахождения саморегулируемой организации аудиторов: *107031, г. Москва, Петровский пер., д. 8, стр. 2.*

Отчетный год (годы) из числа последних трех завершенных отчетных лет или иной отчетный период, за который (за которые) аудитором (аудиторской организацией)

проводилась независимая проверка отчетности эмитента: **2015 год.**

Вид бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в отношении которой аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность, консолидированная финансовая отчетность): **бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2015 год.**

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента):

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента: **указанные доли отсутствуют.**

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации): **не предоставлялись.**

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

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации: **таких лиц нет.**

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором (аудиторской организацией) для снижения влияния указанных факторов: **Основной мерой, предпринятой эмитентом и аудитором (аудиторской организацией) для снижения зависимости друг от друга, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора (аудиторской организации) на предмет его независимости от эмитента. Аудитор (аудиторская организация) является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями Федерального закона «Об аудиторской деятельности», размер вознаграждения аудитора (аудиторской организации) не ставился в зависимость от результатов проведенных проверок.**

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента:

В соответствии с Уставом эмитента, утверждение аудитора Общества относится к компетенции Общего собрания акционеров (абз. 9, пп. 15.1, ст. 15 Устава в редакции от 30.11.2006 г.).

Процедура тендера, связанного с выбором аудитора (аудиторской организации), отсутствует.

Информация о работах, проводимых аудитором (аудиторской организацией) в рамках специальных аудиторских заданий: **такие работы аудитором не проводились.**

Порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации): **размер оплаты услуг аудитора (аудиторской организации) эмитента определяется Советом директоров (абз. 9, пп. 20.1, ст. 20 Устава в редакции от 30.11.2006 г.).**

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершеного отчетного года, за который аудитором

проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента: **Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудиторам по итогам 2015 года, составил 412528 (Четыреста двенадцать тысяч пятьсот двадцать восемь) рублей;**

Наличие отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором (аудиторской организацией) услуги: отсроченные и просроченные платежи отсутствуют.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщик не привлекался эмитентом для определения рыночной стоимости:

- размещаемых ценных бумаг;

- имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги;

- имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением;

- имущества, являющегося предметом крупных сделок, иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом эмитента распространяется порядок одобрения крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, при условии, что с даты проведения оценки не прошло более 12 месяцев;

а также для оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых раскрывается в проспекте ценных бумаг.

Неденежная форма оплаты размещаемых ценных бумаг не предусмотрена.

Эмиссия облигаций эмитентом не осуществляется.

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Сироткин Михаил Владимирович*

Год рождения: *1972*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО "Газпром"*

Должность: *Начальник департамента 121*

ФИО: *Гвоздев Сергей Михайлович*

Год рождения: *1972*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО "Красноярскгазпром"*

Должность: *Главный бухгалтер*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом

СОСТОЯНИИ ЭМИТЕНТА

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Не указывается эмитентами, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.3.2. Кредитная история эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

На 30.09.2016г. все сделки и соглашения ПАО «Красноярскгазпром» отражены в бухгалтерской (финансовой отчетности). Прочих обязательств на 30.09.2016г. ПАО «Красноярскгазпром» не имело.

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Приоритетными направлениями в деятельности эмитента являются:

- маркетинг природного газа, жидких углеводородов и продуктов их переработки в Красноярском крае и прилегающих регионах, подготовка и реализация мероприятий по формированию регионального рынка природного газа;
- геологическое изучение, добыча, подготовка и транспортировка нефти и газа.

2.4.1. Отраслевые риски

К отраслевым рискам относится влияние мировых цен на нефть и газ. Существуют систематические риски, определяемые состоянием рынка в целом и возможными изменениями макроэкономического характера (инфляция, экономический спад и т. д.). Такие факторы объективно увеличивают степень всех возможных рисков.

Эти факторы могут привести к снижению объема работ относительно запланированных. Наиболее значимым возможным изменением в отрасли, по мнению эмитента, является снижение мировых цен на нефть и газ и, как следствие, снижение спроса на услуги эмитента. С целью уменьшения данного фактора, эмитент предполагает направить свои действия на оптимизацию расходов и расширение сферы

деятельности.

С учетом перспективных планов развития: освоением Придутского участка недр, расположенного на территории Байkitского и Тунгусско-Чунского районов Эвенкийского автономного округа Красноярского края, проведением разведочных работ в пределах Ново-Юдуконского месторождения, указанные риски оцениваются эмитентом как минимальные.

На внешнем рынке существует риск снижения мировых цен на нефть и газ. Возможные действия эмитента в случае наступления указанных рисков - оптимизация расходов и снижение производственных рисков.

Основными задачами эмитента по снижению рисков, влияющих на производственную деятельность, являются:

- применение современного комплекса геолого-геофизических методов, обеспечивающих максимальную полноту и объективность получаемых данных с целью выбора наиболее перспективных участков и интервалов разреза для постановки поисково-разведочного бурения;
- обеспечение контроля за исполнением всеми подрядчиками требований правил, норм и инструкций при выполнении всех видов работ, связанных с деятельностью Общества;
- проведение страхования всех видов строительно-монтажных работ, связанных с утратой или повреждением объектов строительства для обеспечения защиты финансовых средств, инвестируемых в объекты строительства.

Снижения мировых цен на нефть и газ может привести к сокращению доходов и, как следствие, отсутствию у эмитента возможности исполнения обязательств перед владельцами акций эмитента. Указанные риски оцениваются эмитентом как средние. Рисков неисполнения обязательств по долговым ценным бумагам у эмитента нет, так как долговые ценные бумаги эмитентом не выпускались.

В зависимости от величины спроса на услуги эмитента, объема предложения услуг эмитента, изменения цен на товары и услуги, используемые эмитентом в его деятельности, а также ценовой политики существует риск изменения цен на услуги эмитента. Эмитент будет изменять стоимость своих услуг на внутреннем рынке в соответствии со сложившейся на рынке конъюнктурой, исходя из экономической целесообразности и во избежание отрицательного влияния изменения цен на деятельность эмитента. Риски, связанные с возможным изменением цен на услуги эмитента на внутреннем рынке, не являются существенными и не окажут влияния на деятельность эмитента и на исполнение обязательств по ценным бумагам. Эмитент не осуществляет внешнеэкономическую деятельность, весь объем реализации приходится на внутренний рынок, в связи с чем рисков, связанных с возможным изменением цен на услуги эмитента, на внешних рынках нет. Рисков неисполнения обязательств по долговым ценным бумагам у эмитента нет, так как долговые ценные бумаги эмитентом не выпускались.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Эмитент является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации (г. Москва). Основную деятельность эмитент также осуществляет на территории Российской Федерации в Красноярском крае. В связи с этим существенное влияние на деятельность эмитента оказывают как общие изменения в государстве, так и развитие Красноярского края в целом.

Экономика Российской Федерации тесно связана с экономическими процессами, происходящими в мире. Для России, чья экономика ориентирована на сырьевой экспорт, существует угроза кризисного поражения национального хозяйства из-за снижения цен на энергоносители (нефть, газ), что может привести к снижению объема иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на

российскую экономику. Указанные экономические процессы не могут не отразиться на экономическом состоянии отдельных регионов, в том числе Красноярском крае. Эти события могут ограничить доступ эмитента к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательскую способность потребителей услуг эмитента.

Нельзя исключить возможность обострения общественных противоречий, усиления инфляции, иных негативных макроэкономических тенденций.

Данные проблемы имеют глобальные масштабы, повлиять на них силами эмитента не представляется возможным.

В случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране и регионе на деятельность компании эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких изменений на свою деятельность.

В случае неблагоприятного развития ситуации в стране и в регионе эмитент планирует:

- оптимизировать структуру затрат;
- провести сокращение расходов предприятия, в том числе возможно сокращение и пересмотр инвестиционных программ;
- изменить порядок работы с потребителями с целью максимизации доходов предприятия.

В случае возникновения возможных военных конфликтов или забастовок Общество несет риски временного прекращения финансово-хозяйственной деятельности и неполучения части прибыли от основной хозяйственной деятельности, существуют риски порчи имущества в результате террористических актов, хищений. Для целей минимизации указанных рисков и во исполнение указаний материнской компании ПАО «Газпром» до особого распоряжения введен режим усиленного дежурства руководителей подразделений корпоративной защиты дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром», а также межрегиональных управлений охраны ПАО «Газпром», также обеспечивается устойчивое взаимодействие с оперативными штабами и антитеррористическими комиссиями в субъектах Российской Федерации и заинтересованными органами государственной власти, проводятся соответствующие тренировки персонала. При этом, риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения, забастовками в России, в г. Москве и в Красноярском крае в частности, эмитент оценивает как минимальные, так как этническая и социальная напряженность в стране и указанных регионах не носит критического характера, кроме того, г. Москва и Красноярский край отличаются географической удаленностью от зон различных конфликтов и военных действий.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в котором эмитент осуществляет основную деятельность, в том числе с повышенной опасностью стихийных бедствий, эмитент оценивает как средние.

Восточно-Европейская равнина, в центре которой расположена Москва, характеризуется относительно слабой сейсмичностью и очень редко возникающими здесь местными землетрясениями с относительно небольшой интенсивностью в эпицентре. При этом Общество несет риски, связанные с суровыми климатическими условиями на севере Красноярского региона (арктический и субарктический климатические пояса).

Красноярский край и Москва относятся к благополучным по обеспеченности водными ресурсами регионам, при этом на территории Красноярского края протекает одна из крупнейших рек мира — Енисей, — весенние разливы которой могут стать стихийным бедствием для региона.

Риски, связанные с возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью или труднодоступностью Москвы или Красноярского края эмитент оценивает как крайне незначительные (Красноярский край является крупным транспортно-распределительным и транзитным узлом Сибирского федерального

округа).

2.4.3. Финансовые риски

Эмитент не подвержен значительным рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют. Эмитент в своей деятельности не использует и не планирует использовать в дальнейшем заемные средства. В случае увеличения процентных ставок у эмитента не возникнут затраты по обслуживанию заемных средств. Ослабление курса российского рубля не приведет к значительному росту себестоимости услуг эмитента.

В случае возникновения необходимости использования заемных средств и проявления отрицательного влияния изменения процентных ставок на деятельность эмитент планирует предпринять следующие действия:

- проводить жесткую политику снижения затрат;
- пересмотреть источники внешнего финансирования, осуществить поиск финансирования в регионах и у финансовых институтов с устраивающей эмитента процентной ставкой;
- произвести поиск и увеличить количество поставщиков, работающих с отсрочкой платежа, и за счет них заместить заемное финансирование оборотного капитала.

Эмитент не подвержен изменению валютного курса. Изменение валютного курса не влияет на стоимость сырья и себестоимость продукции в краткосрочном периоде. В случае отрицательного влияния изменения валютного курса на свою деятельность эмитент планирует найти новых альтернативных поставщиков, а также увеличить цены на оказываемые услуги и снизить влияние роста себестоимости услуг эмитента.

Российская экономика характеризуется в целом высоким уровнем инфляции. Часть расходов Общества зависит от общего уровня цен в России. Влияние инфляции на деятельность компании может быть достаточно существенным. Инфляция может оказать неблагоприятное влияние на финансовое состояние эмитента, рост инфляции может привести к невозможности осуществления выплат по ценным бумагам эмитента. Негативное влияние инфляции на деятельность эмитента действует в направлении удорожания услуг эмитента.

При росте инфляции эмитент планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов. Влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость эмитента прогнозируется при составлении финансовых планов компании. Критическим для предприятия является уровень инфляции, превышающий 15% в год, однако вероятность повышения инфляции до 15% оценивается как минимальная.

В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции эмитент планирует предпринять следующие действия:

- увеличить в активах эмитента долю краткосрочных финансовых инструментов;
- провести мероприятия по сокращению внутренних издержек;
- пересмотреть программы капиталовложений и заимствований (в случае наличия таковых), структуру финансирования;
- принять меры по повышению оборачиваемости дебиторской задолженности;
- сосредоточиться на более прибыльных видах деятельности;
- повысить цены на реализуемые услуги.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков (изменение процентных ставок (в случае привлечения заемного финансирования), валютные риски, рост инфляции) следующие показатели финансовой отчетности:

- кредиторская задолженность (увеличение сроков возврата);
- денежные средства (уменьшение свободных денежных средств);
- себестоимость (рост);

- прибыль от основной деятельности (сокращение).

В настоящее время указанные риски и возможность их возникновения оцениваются эмитентом как минимальные.

2.4.4. Правовые риски

Правовые риски на внешнем рынке не имеют места, так как эмитент не осуществляет деятельности на внешнем рынке.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования, у эмитента отсутствуют, так как эмитент не осуществляет импорт и экспорт продукции и услуг.

По мнению эмитента, риски изменения налогового законодательства влияют на эмитента так же, как и на всех субъектов рынка. Налоговая система в России часто изменяется и непоследовательно исполняется на федеральном, региональном и местном уровнях. В некоторых случаях новые налоговые правила получают обратную силу. В дополнение к существенному налоговому бремени, эти обстоятельства усложняют налоговое планирование и принятие соответствующих решений. Существует риск введения новых налогов, что может негативно отразиться на налогообложении эмитента. Однако в настоящее время эмитент не ожидает существенного негативного влияния данного риска на свою дальнейшую хозяйственную деятельность на внутреннем рынке.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин, у эмитента отсутствуют.

Так как эмитент осуществляет свою деятельность на основании лицензий, он подвержен рискам, связанным с правилами лицензирования. В случае изменений требований по лицензированию в отношении основной деятельности эмитент будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий. Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), эмитент оценивает как минимальные.

Эмитент стремится осуществлять свою деятельность в строгом соответствии с законом, предельно осторожно относясь к любым юридическим рискам. Риски, связанные с 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, эмитент оценивает как минимальные.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск потери деловой репутации (репутационный риск) – это совокупность рисков, возникающих в результате деятельности компании и связанных с неудачным использованием бренда, некачественным производством товаров и услуг, неисполнением соответствующих законов, а также с ущербом, причиненным ее репутации, который угрожает в долгосрочной перспективе доверию, проявляемому к компании клиентами, служащими, акционерами, регулирующими органами, партнерами и другими заинтересованными лицами.

Репутационный риск неразрывно связан со всем видами рисков, которые могут возникать на предприятиях отрасли. Репутацию необходимо рассматривать в качестве источника риска как саму по себе, так и в совокупности с другими видами рисков. Таким образом, репутационный риск это комплексный риск. Современный инструментарий, используемый для оценки репутационного риска, ограничен, т.к. провести количественную оценку данного риска достаточно сложно. В большинстве своем подходы к оценке риска потери деловой репутации сводятся к экспертным заключениям и качественным оценкам.

Риск возникновения у эмитента убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о его финансовой устойчивости, финансовом положении эмитента, качестве его продукции (работ, услуг) или характере его деятельности в целом оценивается как минимальный.

2.4.6. Стратегический риск

Риск возникновения у эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, минимизирован подбором и расстановкой кадров, обучением персонала и повышением квалификации.

Риск возникновения у эмитента убытков при неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества перед конкурентами отсутствует, так как планирование, изучение передового опыта, постоянный мониторинг и анализ рынка совершенствуют стратегическую деятельность эмитента.

Риск возникновения у эмитента убытков из-за отсутствия или обеспечения в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений) минимизирован устойчивой договорной основой и контролем за исполнением обязательств, которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

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), в настоящее время отсутствуют.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента, в настоящее время отсутствуют.

Возможность потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента: данный риск в настоящее время у эмитента отсутствует.

Риски, свойственные исключительно эмитенту или связанные с осуществляемой эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью, в настоящее время отсутствуют.

Деятельность эмитента может быть подвержена общим отраслевым, региональным, финансовым и правовым рискам.

Раздел 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: *Публичное акционерное общество "Красноярскгазпром"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *01.07.2015*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО "Красноярскгазпром"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *01.07.2015*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Красноярскгазпром"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Красноярскгазпром"*
Дата введения наименования: *15.12.1999*
Основание введения наименования:
Решение собрания учредителей (Протокол б/н от 10.12.1999).

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации
Номер государственной регистрации: *789*
Дата государственной регистрации: *15.12.1999*
Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию:
Администрация Железнодорожного района г. Красноярск
Данные о регистрации юридического лица:
Основной государственный регистрационный номер юридического лица:
1022401804820
Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *18.12.2002*
Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г. Красноярск Красноярского края*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан 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:
Освоение газовых и нефтяных месторождений и газификация районов Сибири и Дальнего Востока являются стратегическими задачами, направленными на развитие российской экономики. В этой связи, создание новых центров нефтегазодобычи в Восточной Сибири и, в частности, в Красноярском крае рассматривается как задача первостепенного значения для внутреннего снабжения природными энергоносителями, а также возможного обеспечения углеводородным сырьем соседних субъектов РФ и возможно стран Азиатско - Тихоокеанского региона (АТР).
Для решения этих вопросов 8 декабря 1999 года подписано "Соглашение о долгосрочном сотрудничестве между Администрацией Красноярского края и Открытым акционерным обществом "Газпром", а 15 декабря 1999 года создано ОАО "Красноярскгазпром".
Исходя из "Концепции развития нефтегазового комплекса Красноярского края, Эвенкийского и Таймырского Долгано-Ненецкого муниципальных районов", подготовка промышленных запасов нефти и газа в Байкитской НГО, Катангской НГО, зоне Ангарских складок является первоочередным стратегическим направлением деятельности ОАО "Красноярскгазпром" в Красноярском крае.
Решение этой задачи позволит обеспечить единый комплексный подход к рациональному формированию технологических схем обустройства нефтяных и газовых промыслов, строительству нефте- и газопроводов, развитию транспортной, энергетической, социальной и телекоммуникационной инфраструктуры, комплексной подготовки, переработки, хранения и

рационального использования попутных продуктов - гелия и азота, что сделает более эффективным освоение центральных территорий Красноярского края и Эвенкийского муниципального района.

Проведение геологоразведочных работ и приобретение лицензий на перспективные участки на территории Красноярского края и Эвенкийского муниципального района рассматриваются ПАО "Красноярскгазпром" как первоочередная задача на этапе подготовки к освоению газовых ресурсов Красноярского края.

Проведение геологоразведочных работ, и приобретение лицензий на перспективные участки на территории Красноярского края и Эвенкийского автономного округа рассматривается ПАО «Красноярскгазпром» как первоочередная задача на этапе подготовки к освоению газовых ресурсов Красноярского края.

Целями деятельности Общества являются рациональная и эффективная разработка газовых и нефтяных месторождений, обеспечение на договорной основе поставок газа, газового конденсата, нефти и продуктов их переработки, получение прибыли.

Своей миссией эмитент считает рациональную и эффективную разработку газовых и нефтяных месторождений в Красноярском крае.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

123182 Российская Федерация, МОСКВА, ПЛОЩАДЬ АКАДЕМИКА КУРЧАТОВА 1

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

123182 Российская Федерация, МОСКВА, ПЛОЩАДЬ АКАДЕМИКА КУРЧАТОВА 1

Телефон: +7 (499) 194 1304

Факс: +7 (495) 737 0622

Адрес электронной почты: postoffice@kgazprom.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: www.kgazprom.ru, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11662>

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

2460040655

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

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

Филиал, расположенный в Российской Федерации, город Красноярск.

Полное фирменное наименование Филиала: Филиал Публичного акционерного

общества «Красноярскгазпром» в городе Красноярске.

Сокращенное наименование: Филиал ПАО «Красноярскгазпром».

Место нахождения Филиала: 660021, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Горького, д. 3к.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
71.12.3

Коды ОКВЭД
06.10.1
06.10.3
06.20
41.20
45.20.2
46.90
49.50.2
52.29
70.22
71.11.1
71.12.61
77.39.2

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Основным рынком деятельности эмитента является геолого - разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр. Основными потребителями геолого-разведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр являются юридические лица Российской Федерации.

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

Возможное ухудшение ситуации на рынке изучения недр может быть связано с общим экономическим ухудшением в стране. Этот фактор может привести к снижению покупательской способности и, как следствие, спроса на услуги эмитента. С целью уменьшения влияния данного фактора, эмитент предполагает направить свои действия на расширение клиентской базы и оптимизацию расходов.

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере природопользования**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **024 00142**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.08.2014**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу (Центрсибнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРР 02779 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ново-Юдоконского месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.03.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.10.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРР 16049 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для геологического изучения с целью поисков и оценит месторождений углеводородного сырья в пределах Придутьского участка недр**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.03.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство лесного хозяйства Красноярского края**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0163 ЭВН**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом

получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *на выполнение работ по геологическому изучению недр на землях лесного фонда без предоставления лесного участка, если выполнение таких работ не влечет за собой проведение рубок лесных насаждений, строительство объектов капитального строительства*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В будущем эмитент планирует продолжить свою работу на рынке геолого - разведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр. В настоящее время основные перспективы развития ПАО «Красноярскгазпром» связаны с освоением Придутьского участка недр, расположенного на территории Байкитского и Тунгусско-Чунского районов Эвенкийского автономного округа Красноярского края.

После завершения вышеуказанных мероприятий планируется проведение разведочных работ в пределах Ново-Юдуконского месторождения.

Источник будущих доходов - основная деятельность эмитента.

Эмитент не планирует изменения основной деятельности.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КРАСНОЯРСКГАЗПРОМ НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КРАСНОЯРСКГАЗПРОМ НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"**

Место нахождения

660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Горького, д. 3к

ИНН: **2466091092**

ОГРН: **1022402660576**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора

простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0%***

Описание основного вида деятельности общества:

Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Теликова Раиса Сергеевна	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

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые

допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.3. Финансовые вложения эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.4. Нематериальные активы эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

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

За пять последних завершенных лет Эмитент не осуществлял самостоятельную политику в области научно-технического развития.

Затраты за счет собственных средств за пять последних завершенных финансовых лет по данному виду деятельности отсутствуют.

Объекты интеллектуальной собственности у эмитента отсутствуют. Правовая охрана объектов интеллектуальной собственности не осуществлялась.

Патентов эмитент не получал.

У эмитента заключен лицензионный договор на использование товарных знаков Газпром от 31.03.2015 между ПАО «Газпром» и ПАО «Красноярскгазпром», зарегистрирован Федеральной службой интеллектуальной собственности по патентам и товарным знакам (Роспатент) 18.06.2015 г. № РД-0175427.

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия указанной лицензии на использование товарных знаков, представляются минимальными.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Освоение газовых и нефтяных месторождений и газификация районов Сибири и Дальнего Востока являются стратегическими задачами, направленными на развитие российской экономики. В этой связи создание новых центров нефтегазодобычи в Восточной Сибири и, в частности, в Красноярском крае рассматривается как задача первостепенного значения для внутреннего снабжения природными энергоносителями, а также возможного обеспечения углеводородным сырьем соседних субъектов РФ и, возможно, стран Азиатско - Тихоокеанского региона (АТР). Интенсивное развитие экономики стран АТР, в первую очередь, Китая, Кореи и Японии, привело к образованию большого дефицита энергоносителей, который не может быть закрыт за счет собственных ресурсов этих стран. Особенно это касается природного газа, объемы потребления которого будут постоянно расти, соответственно увеличивая экспортные возможности соседних государств.

В связи с вышеизложенным, ПАО «Газпром», как главный поставщик газа в России, рассматривает стратегию ускоренного развития нефтегазового комплекса районов Восточной Сибири и Дальнего Востока, как одну из перспективных задач на ближайшие десятилетия. Для расширения деятельности ПАО «Газпром» на востоке России, а также в прилегающих странах АТР и было создано ОАО «Красноярскгазпром» (с 09.07.2015 – ПАО «Красноярскгазпром»), на которое были возложены функции организации этих работ в Красноярском крае.

Таким образом, тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, тесно связаны с тенденциями в области ресурсного обеспечения экономического развития Российской Федерации.

Материнская компания эмитента - ПАО «Газпром» - является практически единственным поставщиком газа в регулируемом секторе рынка и собственником Единой системы газоснабжения (ЕСГ). Государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями Группы ПАО «Газпром» и поставляемый российским потребителям. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на рыночной договорной основе.

К 2020 году при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ПАО «Газпром» может составить до 490-555 млрд. куб. м.

Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 63% всех запасов России. Стратегически приоритетными регионами добычи газа на долгосрочную перспективу станут полуостров Ямал, акватории северных и дальневосточных морей России, Восточная Сибирь, где осуществляет свою деятельность эмитент, и Дальний Восток, где добыча газа будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на о. Сахалине, в Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.

Поддержка переориентации использования газа с топливных на сырьевые цели обеспечит рост производства продукции с более высокой добавленной стоимостью. Техническая модернизация и реконструкция действующих газоперерабатывающих заводов будут направлены на повышение извлечения ценных компонентов из газа, рост экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В результате углубления переработки углеводородных ресурсов намечаются рост производства моторного топлива, сжиженных газов и серы, получение полиэтилена и, при благоприятной конъюнктуре внешнего рынка, метанола.

Результаты деятельности ПАО «Красноярскгазпром» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития газодобывающей отрасли и, как следствие, геологоразведочной деятельности, и полностью соответствует целям, для которых эмитент был создан.

Проведение геологоразведочных работ и приобретение лицензий на перспективные участки на территории Красноярского края и Эвенкийского автономного округа рассматривается эмитентом как первоочередная задача на этапе подготовки к освоению газовых ресурсов Красноярского края.

Сформированная ресурсная база месторождений углеводородов Красноярского края может быть использована ПАО «Газпром» в первую очередь для нужд газификации восточных регионов России, а при необходимости поставок газа на рынки АТР, и для обеспечения поставок газа в Западном направлении при значительном падении уровня добычи газа на месторождениях Западной Сибири.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Наибольшие риски для эмитента связаны с внешнеполитическим, финансовым и экономическим кризисом, затрагивающим основного потребителя результатов услуг

эмитента - ПАО «Газпром» и его дочерних обществ. В частности, в случае уменьшения приоритета разведки месторождений углеводородов в Красноярском крае результаты работы эмитента могут оказаться не востребованы в течение продолжительного времени. Продолжительность действия данного фактора невозможно определить временными рамками, поскольку указанные риски находятся вне зоны управления эмитента. В условиях относительной неопределенности эмитент оптимизирует затраты, в том числе привлекает совместителей для выполнения определенных видов работ, а также стремится поддерживать качество своих услуг на надлежащем уровне. Учитывая уже достигнутый уровень газификации в РФ, возможно в перспективе некоторое снижение темпов газификации отдельных регионов и уменьшение востребованности разработок в этой области. Данные риски находятся вне зоны управления эмитента. При этом, с учетом приоритетов государственной политики в этой области, существенных негативных изменений в данном направлении эмитент не предвидит. Главными своими целями видит уменьшение затрат, снижение себестоимости, повышение качества оказываемых услуг, расширение рынков сбыта своих услуг.

К рискам, связанным с изменением экономической ситуации в стране и влияющим на результаты деятельности эмитента, можно отнести финансовые риски - повышение налоговых ставок, инфляцию, изменение ценовой и тарифной политики. Вероятность реализации указанных рисков эмитент оценивает как высокую, при этом эмитент не имеет возможности управлять данными рисками. Главными своими целями в указанных условиях эмитент видит уменьшение затрат, снижение себестоимости, повышение качества оказываемых услуг, расширение рынков сбыта своих услуг. Иные действия и планы эмитента при реализации финансовых рисков описаны в пункте 2.5.3 настоящего Проспекта ценных бумаг.

К рискам, связанным с решениями органов государственной власти, связаны риски непродления/приостановки/отзыва лицензий, однако, с учетом того эмитент добросовестно исполняет требования лицензирующего органа, в настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры, либо снижением вероятности продления действия либо приостановки/отзыва лицензии не выявлено. Эмитент рассматривает вероятность наступления данного риска как крайне незначительную.

Решения органов государственной власти, связанные с ухудшением политической обстановки в последнее время (санкции против турецких компаний и т.д.), могут затронуть эмитента только опосредованно через материнскую компанию – ПАО «Газпром», поскольку сам эмитент внешнеэкономическую деятельность не ведет, контракты с компаниями Турции, Украины и иными странами, с которыми наблюдается похолодание отношений, отсутствуют. Продолжительность действия данного фактора невозможно определить временными рамками, поскольку указанные риски находятся вне зоны управления эмитента.

Существенными событиями/факторами, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, могут стать: улучшение внешнеполитической обстановки, снятие санкций в отношении России и российских компаний (эмитент оценивает вероятность наступления указанных факторов как высокую, при этом затрудняется спрогнозировать сроки наступления указанных благоприятных событий, поскольку указанные риски находятся вне зоны управления эмитента).

К внутренним факторам можно отнести реализацию маркетинговой стратегии Общества, улучшение качества бизнес-процессов. Эмитент оценивает вероятность наступления вышеперечисленных факторов как высокую.

Вероятность оттока квалифицированных кадров эмитент оценивает как низкую в виду относительно неблагоприятной конъюнктуры на рынке труда, в том числе общее снижение заработных плат. Общество полагает, что указанные негативные факторы

будут иметь место еще какое-то время в связи с продолжающимся общим внешнеполитическим кризисом. Не смотря на то, что указанные негативные факторы находятся вне зоны управления эмитента, в целях минимизации риска перехода квалифицированных сотрудников к конкурентам будет продолжена работа по совершенствованию кадровой политики, системы мотивации и оплаты труда.

4.8. Конкуренты эмитента

Конкуренты эмитента на территории Красноярского края не выявлены. Иные юридические лица, осуществляющие деятельность в области геологоразведочных, геофизических, геохимических работы в области изучения недр, не являются конкурентами эмитента, поскольку осуществляют свою деятельность в других субъектах Российской Федерации.

Раздел 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:

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органами управления эмитента в соответствии с уставом ПАО «Красноярскгазпром» являются:

- 1) Общее собрание акционеров – является высшим орган управления эмитента;
- 2) Совет директоров – состоит из 5 членов, осуществляет общее руководство деятельностью эмитента, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров;
- 3) Генеральный директор – является единоличным исполнительным органом, осуществляет руководство текущей деятельностью эмитента.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с уставом ПАО «Красноярскгазпром»:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции, кроме внесения изменений и дополнений, указанных в подпункте 12 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количественного состава Совета директоров, число членов которого не может быть менее пяти, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций, а также путем размещения дополнительных акций;
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

- 8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 9) утверждение аудитора Общества;
- 10) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 11) утверждение годовых отчетов и бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- 12) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- 13) дробление и консолидация акций;
- 14) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 16) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 18) утверждение документов, регулирующих корпоративные отношения и не являющихся учредительными документами внутреннего регламента и иных внутренних документов Общества;
- 19) принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в акции общества;
- 20) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в его акции;
- 21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Генеральному директору Общества.

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с уставом ПАО «Красноярскгазпром»:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества,
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах», и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- 5) размещение обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала общества, а также размещение обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за

исключением акций;

6) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения;

7) избрание Генерального директора Общества и определение срока его полномочий, досрочное прекращение полномочий Генерального директора;

8) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;

9) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

10) использование резервного фонда и иных фондов Общества;

11) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции единоличного исполнительного органа Общества;

12) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация. Внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;

13) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

14) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

15) принятие решений о создании Обществом других юридических лиц, об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 18 пункта 1 статьи 48 Федерального закона «Об акционерных обществах»);

16) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

17) согласование назначения и освобождения от должности главного инженера, главного бухгалтера и заместителя Генерального директора Общества, начальника подразделения внутреннего аудита (контроля), руководителя юридической службы, руководителей филиалов и представительств, а также лиц, отвечающих за безопасность Общества;

18) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генерального директора Общества.

Компетенция Генерального директора эмитента в соответствии с уставом ПАО «Красноярскгазпром»:

Генеральный директор:

- без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество;

- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;

- утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размеры оплаты труда;

- осуществляет прием и увольнение работников Общества;

- по согласованию с Советом директоров Общества назначает и освобождает от должности главного инженера, главного бухгалтера и заместителя Генерального директора Общества, начальника подразделения внутреннего аудита (контроля), руководителя юридической службы, руководителей филиалов и представительств, а

- также лиц, отвечающих за безопасность Общества;
- издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
 - утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров;
 - утверждает положения о филиалах и представительствах Общества;
 - организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;
 - открывает счета в банках;
 - организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;
 - утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальными;
 - обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;
 - принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера(участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество;
 - решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

Персональный состав совета директоров ПАО «Красноярскгазпром»:

Калинкин Александр Вячеславович – Председатель Совета директоров.

Год рождения: ***1957***

Сведения об образовании: ***высшее (Московский институт нефтехимической и газовой промышленности (МИНХ и ГП) имени И.М. Губкина, Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений)***

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
<i>2002</i>	<i>н.в.</i>	<i>ПАО «Газпром»</i>	<i>Заместитель начальника Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти</i>
<i>2007</i>	<i>н.в.</i>	<i>ПАО «Красноярскгазпром»</i>	<i>Член Совета директоров, Председатель Совета директоров</i>
<i>2009</i>	<i>2011</i>	<i>ООО «Газпром добыча Кузнецк»</i>	<i>Член Совета директоров</i>
<i>2009</i>	<i>2011</i>	<i>ОАО «Газпромгеофизика»</i>	<i>Член Совета директоров</i>
<i>2009</i>	<i>2010</i>	<i>ООО «СеверЭнергия»</i>	<i>Член Совета директоров</i>
<i>2009</i>	<i>2011</i>	<i>ЗАО «Газпром ЮГРМ</i>	<i>Член Совета директоров</i>

		<i>Девелопмент»</i>	
<i>2010</i>	<i>2013</i>	<i>ООО «Георесурс»</i>	<i>Член Совета директоров</i>
<i>2010</i>	<i>2011</i>	<i>ОАО «Газпром нефть»</i>	<i>Член Совета директоров</i>
<i>2010</i>	<i>2011</i>	<i>ООО «Газпромвьет»</i>	<i>Член Совета директоров</i>
<i>2012</i>	<i>2012</i>	<i>ЗАО «Пургаз»</i>	<i>Член Совета директоров</i>

Доля в уставном капитале эмитента: **0 %**.

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **0**.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **долей не имеет**.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0**.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в указанных родственных связях не состоит**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **не участвует**.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: **1972**

Сведения об образовании: **высшее (Чувашский государственный университет, юриспруденция (юрист)), кандидат юридических наук**

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		

2010	н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению корпоративными затратами
2005	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Генеральный директор, член Совета директоров
2002	2012.	ЗАО «Росшельф»	Генеральный директор, член Совета директоров,
2012	н.в.	ЗАО «Росшельф»	Председатель Совета директоров
2009	2011	ООО «Газпром добыча Красноярск»	Генеральный директор
2010	2013	ООО «Георесурс»	Член Совета директоров
2011	2012	ООО «Газпром геологоразведка»	Генеральный директор
2011	2012	ОАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению конкурентными закупками
2012	2014	ОАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению корпоративными затратами
2015	Н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента 121

Доля в уставном капитале эмитента: **0 %**.

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **0**.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **долей не имеет**.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0**.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в указанных родственных связях не состоит**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **не**

участвует.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

Хабибуллин Дамир Ядитович

Год рождения: **1975**

Сведения об образовании: **высшее (Казанский государственный университет им. Ульянова-Ленина, Геолог-нефтяник)**

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2008	н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник отдела реализации программ воспроизводства минерально-сырьевой базы (МСБ) Управление развития минерально-сырьевой базы (МСБ) Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти
2013	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: **0 %**.

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **0**.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **долей не имеет**.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0**.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в указанных родственных связях не состоит**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **не**

участвует.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

Пряхин Олег Юрьевич

Год рождения: **1960**

Сведения об образовании: *высшее (Куйбышевский политехнический институт им. В.В. Куйбышева. Специализация: Эксплуатация и комплексная механизация нефтяных и газовых месторождений)*

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2007	<i>н.в.</i>	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления - начальник отдела Управления по добыче газа и газового конденсата (нефти) Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти
2010	<i>н.в.</i>	ПАО «Красноярскгазпром»	Член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: **0 %**.

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **0**.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: *долей не имеет*.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: *долей не имеет*.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0**.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в указанных родственных связях не состоит**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **не**

участвует.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

Бирлов Евгений Евгеньевич

Год рождения: **1972**

Сведения об образовании: *высшее (Южно-уральский государственный университет, Экономика и управление на предприятии)*

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2006	2015	ООО «Нефтегазовая сервисная компания»	Генеральный директор
2015	н.в.	ООО «Нефтехим Капитал»	Заместитель генерального директора
2004	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: **0 %**.

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **0**.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **долей не имеет**.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0**.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в указанных родственных связях не состоит**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **не участвует**.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор):

Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: **1972**

Сведения об образовании: *высшее (Чувашский государственный университет, юриспруденция (юрист)), кандидат юридических наук*

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2010	н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению корпоративными затратами
2005	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Генеральный директор, член Совета директоров
2002	2012.	ЗАО «Росшельф»	Генеральный директор, член Совета директоров,
2012	н.в.	ЗАО «Росшельф»	Председатель Совета директоров
2009	2011	ООО «Газпром добыча Красноярск»	Генеральный директор
2010	2013	ООО «Георесурс»	Член Совета директоров
2011	2012	ООО «Газпром геологоразведка»	Генеральный директор
2011	2012	ОАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению конкурентными закупками
2012	2014	ОАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению корпоративными затратами
2015	Н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента 121

Доля в уставном капитале эмитента: **0 %**.

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **0**.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: *долей не имеет*.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: *долей не имеет*.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа),

которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0**.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **в указанных родственных связях не состоит**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

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

Полномочия исполнительного органа эмитента не переданы другому лицу.

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как не предусмотрен Уставом Общества.

5.3. Сведения о размере вознаграждения 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:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Зарботная плата	2813,0
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	2813,0

Вознаграждение, выплаченное членам совета директоров эмитента, состоит из заработной платы генерального директора эмитента, который одновременно является членом совета директоров. Иные выплаты членам совета директоров в эмитенте отсутствуют.

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Решения уполномоченными органами управления эмитента и (или) существующие соглашения относительно выплат членам совета директоров эмитента в текущем году отсутствуют.

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия, состоящая из трех членов.

К компетенции Ревизионной комиссии относятся в соответствии с уставом ПАО «Красноярскгазпром»:

Помимо вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»:

1) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления, финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;

2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;

3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;

4) проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;

5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;

6) проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;

7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.

Комитет по аудиту при совете директоров эмитента отсутствует.

Отдельное структурное подразделение (подразделения) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иной, отличный от ревизионной комиссии, орган (структурное подразделение), осуществляющее внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), отсутствует.

Отдельное структурное подразделение (служба) внутреннего аудита отсутствует.

Эмитентом не разработаны политика в области управления рисками и внутреннего контроля и внутренние документы, устанавливающие правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за

финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Баев Дмитрий Юрьевич – председатель Ревизионной комиссии.

Год рождения: **1990**

Сведения об образовании: высшее (**Московский государственный Университет экономики, статистики и информатики (МЭСИ)**)

Должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>С</i>	<i>По</i>		
2012	2013	ООО «Газпромтранс»	Аудитор 1-ой категории отдела внутреннего аудита
2013	н.в.	ПАО «Газпром»	Ведущий экономист Департамента Аппарата Правления
2015	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Член ревизионной комиссии, Председатель Ревизионной комиссии
2015	Н.в.	ОАО «Дальтрансгаз».	Член Ревизионной комиссии

Доля в уставном капитале эмитента: **0 %**.

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **0**.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществах эмитента, принадлежащих данному лицу: **долей не имеет**.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0**.

Характер любых родственных связей с иными членами органов управления эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа эмитента: **в указанных родственных связях не состоит**.

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг и(или) уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства,

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

Юнисов Саяр Нурахмятович – член Ревизионной комиссии.

Год рождения: **1958**

Сведения об образовании: высшее (*Московский экономико-статистический институт*)

Должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>С</i>	<i>По</i>		
2007	<i>н.в.</i>	ПАО «Газпром»	Главный экономист отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2009	<i>н.в.</i>	ПАО «Красноярскгазпром»	Член ревизионной комиссии
2015	<i>Н.в.</i>	ОАО "Центрэнергохолдинг"	Член Ревизионной комиссии

Доля в уставном капитале эмитента: **0 %**.

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **0**.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет.**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществах эмитента, принадлежащих данному лицу: **долей не имеет.**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0**.

Характер любых родственных связей с иными членами органов управления эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа эмитента: **в указанных родственных связях не состоит.**

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его

финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг и(или) уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

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

Усенкова Маргарита Юльевна – член ревизионной комиссии.

Год рождения: **1963**

Сведения об образовании: высшее (**Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова. Специализация – экономика промышленности**)

Должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>С</i>	<i>По</i>		
2008	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Директор по финансам
2008	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Член ревизионной комиссии

Доля в уставном капитале эмитента: **0 %.**

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **0.**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет.**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществах эмитента, принадлежащих данному лицу: **долей не имеет.**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0.**

Характер любых родственных связей с иными членами органов управления эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа эмитента: **в указанных родственных связях не состоит.**

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг и(или) уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

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

У эмитента отсутствует отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю (иное, отличное от Ревизионной комиссии, органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита.

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения, включая заработную плату членов Ревизионной комиссии эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе Ревизионной комиссии, иные виды вознаграждения в течение последнего завершенного отчетного года и последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг не выплачивались.

Расходы, связанные с исполнением функций членов Ревизионной комиссии в течение последнего завершенного года и последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг отсутствуют.

Решения и соглашения относительно размеров вышеназванных выплат и компенсаций в течение последнего завершенного отчетного года и последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг отсутствуют.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	23
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	30611
Выплаты социального характера работников за отчетный период	860

Изменения численности сотрудников эмитента за раскрываемые периоды не оказали влияния на финансово-хозяйственную деятельность эмитента и не являются для него существенными.

Ключевым сотрудником эмитента является Сироткин Михаил Владимирович (Генеральный директор, член Совета директоров).

Сотрудниками (работниками) эмитента профсоюзный орган не создавался.

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

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **3**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **0**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **3**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **08.09.2016**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **3**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: ***НЕФТО-ИНВЕСТ ЛИМИТЕД (NEFTO-INVEST LIMITED);***

Сокращенное фирменное наименование: ***НЕФТО-ИНВЕСТ ЛИМИТЕД (NEFTO-INVESTLIMITED);***

Место нахождения

Kunp, Nicosia, Stravou avenue, Karyatis centre, block A, 1st Floor, office 104, 2035 Strovolos

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **19%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **19%**

Доля в уставном капитале эмитента: **19 %.**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **19 %.**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента, владеющего не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций: ***У эмитента отсутствует информация о лицах, контролирующих участника (акционера) эмитента***

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций: ***У эмитента отсутствует информация о лицах, владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала данного участника (акционера) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций данного участника (акционера)***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Нефтехим капитал»;***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Нефтехим капитал»;***

Местонахождения: ***119049, г. Москва, ул. Донская, д. 29, стр. 2;***

ИНН: ***7723162077;***

ОГРН: ***1027700011382***

Доля в уставном капитале эмитента: ***6 %.***

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***6 %.***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента, владеющего не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций:

Полное фирменное наименование: ***НЕФТО-ИНВЕСТ ЛИМИТЕД (NEFTO-INVESTLIMITED);***

Сокращенное фирменное наименование: ***НЕФТО-ИНВЕСТ ЛИМИТЕД (NEFTO-INVESTLIMITED);***

Местонахождения: ***Kunp, Nicosia, Stravou avenue, Karyatis centre, block A, 1st Floor, office 104, 2035 Strovolos;***

ИНН: ***не присвоен;***

ОГРН: ***не присвоен;***

Вид контроля, под которым находится участник (акционер) эмитента по отношению к контролирующему его лицу: ***прямой контроль;***

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль: ***участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента;***

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента.***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром»;***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Газпром»;***

Местонахождения: ***Россия, г. Москва***

ИНН: ***7736050003;***

ОГРН: ***1027700070518***

Доля в уставном капитале эмитента: ***75 %.***

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***75 %.***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента, владеющего не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его

обыкновенных акций: *лица, контролирующие участника (акционера) эмитента, отсутствуют;*

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала 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: *Росимущество*

Место нахождения: *109012 Россия, г. Москва, Никольский пер., д. 9*

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Доля участия лица в уставном капитале участника (акционера) эмитента: *38.373378%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: *38.373378%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0 %;*

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: *0 %;*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом также косвенно владеет 10,969851 % уставного капитала ПАО «Газпром» через следующего акционера ПАО «Газпром»:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Роснефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Роснефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7705630445*

ОГРН: *1047796902966*

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «Газпром»: *10.969851%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *10.969851%*

Лица, контролирующие АО «Роснефтегаз»:

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице: Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения: *109012, Россия, г. Москва, Никольский пер., д. 9*

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): *участие в юридическом лице*

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента*

Вид контроля: *прямой контроль*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде)

АО «Роснефтегаз», %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций АО «Роснефтегаз», %: **100**

Акции эмитента, составляющие не менее чем пять процентов уставного капитала или не менее чем пять процентов обыкновенных акций, не зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Доли уставного капитала эмитента, находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности, отсутствуют.

Специальное право на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом – акционерным обществом ("золотой акции") отсутствует.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **05.06.2015**

Полное фирменное наименование: **НЕФТО-ИНВЕСТ ЛИМИТЕД (NEFTO-INVEST LIMITED);**

Сокращенное фирменное наименование: **НЕФТО-ИНВЕСТ ЛИМИТЕД (NEFTO-INVESTLIMITED);**

Местонахождения: **Κυπρ (AGIOUNICOLAOU, 69-67 FLATT/OFFICE 103, EGKOMI 2408 Nicosia, Cyprus);**

ИНН: **не присвоен;**

ОГРН: **не присвоен;**

Доля в уставном капитале эмитента: **19 %.**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **19 %.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефтехим капитал»;**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефтехим капитал»;**

Местонахождения: **119049, г. Москва, ул. Донская, д. 29, стр. 2;**

ИНН: **7723162077;**

ОГРН: **1027700011382**

Доля в уставном капитале эмитента: **6 %.**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **6 %.**

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром»*;
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*;
Местонахождения: *Россия, г. Москва*
ИНН: *7736050003*;
ОГРН: *1027700070518*
Доля в уставном капитале эмитента: *75 %*.
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *75 %*.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров:
29.04.2016

Полное фирменное наименование: *НЕФТО-ИНВЕСТ ЛИМИТЕД (NEFTO-INVEST LIMITED)*;
Сокращенное фирменное наименование: *НЕФТО-ИНВЕСТ ЛИМИТЕД (NEFTO-INVESTLIMITED)*;
Местонахождения: *Κυπρ (AGIOUNICOLAOU, 69-67 FLATT/OFFICE 103, EGKOMI 2408 Nicosia, Cyprus)*;
ИНН: *не присвоен*;
ОГРН: *не присвоен*;
Доля в уставном капитале эмитента: *19 %*.
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *19 %*.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Нефтехим капитал»*;
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Нефтехим капитал»*;
Местонахождения: *119049, г. Москва, ул. Донская, д. 29, стр. 2*;
ИНН: *7723162077*;
ОГРН: *1027700011382*
Доля в уставном капитале эмитента: *6 %*.
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *6 %*.

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром»*;
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*;
Местонахождения: *Россия, г. Москва*
ИНН: *7736050003*;
ОГРН: *1027700070518*
Доля в уставном капитале эмитента: *75 %*.
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *75 %*.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров:
08.09.2016

Полное фирменное наименование: *НЕФТО-ИНВЕСТ ЛИМИТЕД (NEFTO-INVEST LIMITED)*;
Сокращенное фирменное наименование: *НЕФТО-ИНВЕСТ ЛИМИТЕД (NEFTO-INVESTLIMITED)*;
Местонахождения: *Κυπρ (AGIOUNICOLAOU, 69-67 FLATT/OFFICE 103, EGKOMI 2408 Nicosia, Cyprus)*;
ИНН: *не присвоен*;
ОГРН: *не присвоен*;

Доля в уставном капитале эмитента: **19 %**.

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **19 %**.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефтехим капитал»;**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефтехим капитал»;**

Местонахождения: **119049, г. Москва, ул. Донская, д. 29, стр. 2;**

ИНН: **7723162077;**

ОГРН: **1027700011382**

Доля в уставном капитале эмитента: **6 %**.

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **6 %**.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром»;**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Газпром»;**

Местонахождения: **Россия, г. Москва**

ИНН: **7736050003;**

ОГРН: **1027700070518**

Доля в уставном капитале эмитента: **75 %**.

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **75 %**.

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

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету (Приложение № 1):

- бухгалтерский баланс на 30.09.2016;

- отчет о финансовых результатах за 9 месяцев 2016 года.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

В отчетном квартале не составлялась

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении (Приложение № 2) к настоящему ежеквартальному отчету

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

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **100 000**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **100 000**

Размер доли в УК, %: **100**

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

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

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

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

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть направлено акционерам в письменной форме (заказным письмом с уведомлением о вручении, или вручено под роспись, или передано по факсу с указанием исходящего номера и даты, должности, фамилии, имени, отчества передавшего лица) не позднее, чем за 20 дней до

даты его проведения, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества - не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 дней до дня его проведения.

Сообщение о проведении (созыве) Общего собрания акционеров публикуется эмитентом в следующие сроки с момента составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания совета директоров акционерного общества, на котором принято решение о проведении общего собрания акционеров акционерного общества:

- в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс» - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет распространителя информации на рынке ценных бумаг - информационного агентства «Интерфакс»: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11662> - не позднее 2 (двух) дней;

- на странице эмитента в сети Интернет: <http://www.kgazprom.ru> - не позднее 2 (двух) дней.

При этом публикация на страницах в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей

Текст сообщения о проведении (созыве) Общего собрания акционеров должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 12 месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока - с даты его опубликования в сети Интернет.

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

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

В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложения о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В случае если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать фамилию, имя, отчество (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества.

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Обществом. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. Годовое

Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года Общества.

Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными. Совет директоров устанавливает дату и порядок проведения Общего собрания, решает иные вопросы, связанные с подготовкой и проведением Общего собрания, если иное не установлено законом.

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 50 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

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 95 дней со дня представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

В случаях, когда в соответствии со ст. 68-70 Федерального закона «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

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 Общества, 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 владельцем не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, не позднее 60 (Шестидесяти) дней после окончания финансового года 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.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров общества, акционеры(акционер) общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение 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).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – фамилию, имя, отчество и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем,

предусмотренные Уставом или внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

В случае если предлагаемая повестка дня общего собрания акционеров содержит вопрос о реорганизации общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения, акционер или акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций реорганизуемого общества, вправе выдвинуть кандидатов в совет директоров (наблюдательный совет) создаваемого общества, его коллегиальный исполнительный орган, ревизионную комиссию или кандидата в ревизоры, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, указываемый в сообщении о проведении общего собрания акционеров общества в соответствии с проектом устава создаваемого общества, а также выдвинуть кандидата на должность единоличного исполнительного органа создаваемого общества.

В случае, если предлагаемая повестка дня общего собрания акционеров содержит вопрос о реорганизации общества в форме слияния, акционер или акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций реорганизуемого общества, вправе выдвинуть кандидатов для избрания в совет директоров (наблюдательный совет) создаваемого путем реорганизации в форме слияния общества, число которых не может превышать число избираемых соответствующим обществом членов совета директоров (наблюдательного совета) создаваемого общества, указываемое в сообщении о проведении общего собрания акционеров общества в соответствии с договором о слиянии.

Предложения о выдвижении кандидатов должны поступить в реорганизуемое общество не позднее чем за 45 дней до дня проведения общего собрания акционеров реорганизуемого общества.

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

Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров Общества. Указанные лица вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения общего собрания акционеров.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров.

К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества, относятся годовой отчет общества и заключение ревизионной комиссии общества по результатам его проверки, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение и заключение ревизионной комиссии общества по результатам проверки такой отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров общества, ревизионную комиссию общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, проекты решений общего собрания акционеров, предусмотренная статьей 32.1 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в

течение года до даты проведения общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Информация (материалы), предусмотренная настоящим пунктом, 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 должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

По требованию акционеров общество не позднее 7 дней обязано предоставить им копии указанных документов в установленном порядке.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, и доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

В случае, если на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный держатель акций, отчет об итогах голосования направляется в электронной форме (в форме электронного документа, подписанного электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов отчет об итогах голосования, полученный им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

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

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной

ответственностью «Красноярскгазпром нефтегазпроект»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»**

Место нахождения

660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Горького, д. 3к

ИНН: **2466091092**

ОГРН: **1022402660576**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **1 000**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **100**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **1 333 336**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, поступивших в распоряжение (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:

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
18.02.2002	01-01-40286-F
08.09.2016	01-01-40286-F-001D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

- участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его

компетенции;

- получать дивиденды;

- получать, в случае ликвидации Общества, часть его имущества, оставшегося после расчетов с кредиторами.

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

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществляется

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор — Держатель реестра акционеров газовой промышленности»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «СР - ДРАГа»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32*

ИНН: *7704011964*

ОГРН: *1037739162240*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00291*

Дата выдачи: *26.10.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: 10.04.2004

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Федеральный закон от 10.12.2003 г. № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».

2. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая от 31 июля 1998 года № 146-ФЗ и часть вторая от 05 августа 2000 года № 117-ФЗ).

3. Федеральный закон от 25.02.1999 N 39-ФЗ "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений".

4. Федеральный закон от 09.07.1999 N 160-ФЗ "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации".

5. Федеральный закон от 07.08.2001 N 115-ФЗ "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма".

6. Указ Президента РФ от 10 июня 1994 г. N 1184 «О совершенствовании работы банковской системы Российской Федерации».

7. Письмо МНС РФ от 04.09.2003 № СА-6-04/942 «О налогообложении дивидендов».

8. Положение ЦБ РФ от 04.05.2005г. № 269-П «Об открытии Банком России банковских счетов нерезидентов в валюте Российской Федерации и проведении операций по указанным счетам».

9. Письмо ФСФР России от 22.03.2007 г. № 07-ОВ-03/5724 «Об оплате акций иностранной валютой».

10. Информационное письмо ЦБ РФ от 31.03.2005г. № 31 «Вопросы, связанные с применением Федерального закона от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» и нормативных актов Банка России».

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершённых отчётных лет либо за каждый завершённый отчётный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.8. Иные сведения

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение №1 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Приложение № 2 к настоящему ежеквартальному отчету. Учетная политика

Бухгалтерский баланс

на 30 сентября 2016 года

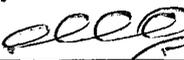
	Форма по ОКУД	Коды
	Дата (число, месяц, год)	0710001
Организация ОАО "Красноярскгазпром"	по ОКПО	30 / 09 / 2016
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	52290094
Вид экономической деятельности Геологическое изучение недр	по ОКВЭД	2460040655
Организационно-правовая форма / форма собственности		74.20.2
Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	47/42
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)		
123182 Москва, пл. Курчатова, д.1		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.09.2016г.	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	-	-	-
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	-	-	-
	деловая репутация	1112	-	-	-
	прочие	1119	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	7 805	7 805	7 805
	Материальные поисковые активы	1140	1 326 727	1 262 786	1 061 078
	Основные средства, в т.ч.	1150	-	5	10
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	-	5	10
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	-
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	-	-	-
	Незавершенные капитальные вложения	1154	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	100	100	100
	инвестиции в дочерние общества	1171	100	100	100
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	301 338	297 860	301 171
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	-	-	-
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1192	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	1 635 970	1 568 556	1 370 164

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.09.2016г.	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в т.ч.	1210	-	-	-
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	-	-	-
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	-	-	-
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 174	1 117	399
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	57 837	179 576	210 311
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	-	-	-
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	-	-	-
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	57 837	179 576	210 311
	покупатели и заказчики	1236	-	-	1 330
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	1 664	4 173	59 935
	прочие дебиторы	1239	56 173	175 403	149 046
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	650 000	600 000	900 000
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	373 436	345 429	219 945
	касса	1251	5	5	4
	расчетные счета	1252	373 431	45 424	19 941
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	-	300 000	200 000
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	201	320	36
	Итого по разделу II	1200	1 083 648	1 126 442	1 330 691
	БАЛАНС	1600	2 719 618	2 694 998	2 700 855

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.09.2016г.	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	100	100	100
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	5	5	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 661 055	2 675 792	2 663 395
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	2 661 160	2 675 897	2 663 495
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 561	1 561	1 561
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства, в т.ч.	1450	-	-	-
	векселя к уплате	1451	-	-	-
	задолженность по инвестиционному взносу	1452	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1 561	1 561	1 561
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	-	-	-
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	47 150	7 926	27 743
	поставщики и подрядчики	1521	46 592	7 796	27 743
	задолженность перед персоналом организации	1522	-	-	-
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	-	-	-
	задолженность по налогам и сборам	1524	-	-	-
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	558	130	-
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	-	-	-
	другие расчеты	1528	558	130	-
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	9 747	9 614	8 056
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	56 897	17 540	35 799
	БАЛАНС	1700	2 719 618	2 694 998	2 700 855

Руководитель



(подпись)

"28" октября 2016



Сироткин М.В.

Главный бухгалтер



(подпись)

(расшифровка подписи)

Гвоздев С.М.

**Отчет о финансовых результатах
за 9 месяцев 2016 года**

Организация ОАО "Красноярскгазпром"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Геологическое изучение недр

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД

Дата (число,месяц,год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
30 / 09 / 2016
52290094
2460040655
74.20.2
47/42
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 9 месяцев 2016 года	за 9 месяцев 2015 года
	Выручка	2110	-	-
	прочее	2118	-	-
	Себестоимость продаж	2120	-	-
	прочее	2128	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-	-
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(44 707)	(42 441)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	(44 707)	(42 441)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	65 490	66 777
	Проценты к уплате	2330	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 9 месяцев 2016 года	за 9 месяцев 2015 года
	Прочие доходы	2340	180	180
	Прочие расходы	2350	(39 178)	(5 266)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(18 215)	19 250
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	-	-
	текущий налог на прибыль	2410	-	-
	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	165	101
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	3 478	(3 951)
	Прочие	2460	-	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(14 737)	15 299

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 9 месяцев 2016 года	за 9 месяцев 2015 года
	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	(14 737)	15 299
	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(147)	153
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

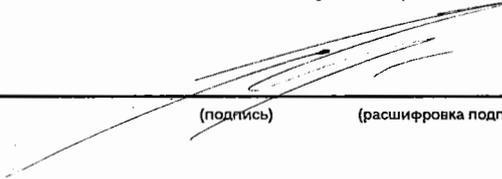
Руководитель

Главный бухгалтер


(подпись)



(расшифровка подписи)



(подпись)

(расшифровка подписи)

Гвоздев С.М.

"28" октября 2016 г.



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КРАСНОЯРСКГАЗПРОМ»
(ПАО «КРАСНОЯРСКГАЗПРОМ»)

ПРИКАЗ

«29 сентября» 2015 г.

№ 

**Об утверждении
Положения по учетной политике
ПАО «Красноярскгазпром» на 2016г.**

В целях установления единообразного подхода к учетной политике ПАО «Красноярскгазпром», руководствуясь Федеральным Законом от 06.12.2011г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации 06.10.2008 г. № 106н, Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31 октября 2000 г. № 94н, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Утвердить Положение по учетной политике ПАО «Красноярскгазпром» на 2016 год (Приложение № 1).

Установить, что изменения и дополнения в учетной политике в течение отчетного года производятся в установленном порядке в случаях:

- изменения Законодательства Российской Федерации;
- изменения нормативных актов по бухгалтерскому учету;
- разработки новых способов ведения бухгалтерского учета;
- существенных изменений условия деятельности организации.

Координацию работ по определению и изменению учетной политики оставляю за собой.

Генеральный директор



М.В. Сироткин

Утверждено
приказом ОАО
Красноярскгазпром
от «29» декабря 2015 г. № 22

**ПОЛОЖЕНИЕ ПО УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ
ОАО «Красноярскгазпром»
на 2016 год**

Предмет учетной политики	Способ ведения бухгалтерского учета	Обоснование
<p>1. Общие положения по организации бухгалтерского учета и отчетности.</p>	<p>1.1. Общие положения</p> <p>Настоящее Положение определяет порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности в ОАО «Красноярскгазпром» в соответствии с российским законодательством и правилами бухгалтерского учета и отчетности.</p> <p>Бухгалтерский учет в ОАО «Красноярскгазпром» ведется бухгалтерией как отдельным структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером.</p> <p>1.2. Сводная бухгалтерская (финансовая) отчетность</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» не составляет сводную бухгалтерскую (финансовую) отчетность.</p> <p>1.3. Стандарты ПАО «Газпром»</p> <p>Стандарты по ведению бухгалтерского учета в ПАО «Газпром», его дочерних обществах и организациях (далее - корпоративные стандарты) могут разрабатываться и утверждаться ПАО «Газпром». Корпоративные стандарты не должны противоречить федеральным и отраслевым стандартам и обязательны к применению ПАО «Газпром», его дочерними обществами и организациями.</p>	<p>1. Статьи 3, 6, 7, 8, 21 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>2. Пункты 11 и 39 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

<p>2. Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности. Правила документо-оборота.</p>	<p>ОАО «Красноярскгазпром» оформляет факты хозяйственной жизни первичными учетными документами, которые должны содержать обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете».</p> <p>Формы первичных учетных документов разрабатываются и утверждаются ПАО «Газпром» отдельными распорядительными документами как корпоративные формы для применения ПАО «Газпром», его дочерними обществами и организациями ПАО «Газпром».</p> <p>Также формы первичных учетных документов разрабатываются ОАО «Красноярскгазпром» самостоятельно с учетом норм корпоративных документов для индивидуального применения.</p> <p>В формах первичных учетных документах могут содержаться дополнительные реквизиты в целях получения необходимой информации для налогового учета.</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» использует также унифицированные формы первичных учетных документов, утвержденные государственными органами.</p> <p>Первичные учетные документы, формы которых не утверждены отдельными распорядительными документами ПАО «Газпром», его дочерними обществами и организациями, но использование которых согласовано сторонами в рамках заключенных договоров, при условии содержания обязательных реквизитов, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», используются для отражения операций по договорам с</p>	<p>1. Статьи 7, 9, 10, 29 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>2. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
--	---	---

	<p>контрагентами.</p> <p>Формы регистров бухгалтерского учета разрабатываются и утверждаются ОАО «Красноярскгазпром» самостоятельно в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете».</p> <p>Первичные учетные документы и регистры бухгалтерского учета составляются на бумажном носителе и (или) в виде электронного документа, подписанного электронной подписью.</p> <p>Документооборот совершается по утвержденным графикам документооборота.</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» ведет денежное измерение фактов хозяйственной жизни, активов, обязательств, источников финансирования деятельности, доходов, расходов и иных объектов бухгалтерского учета в рублях и копейках.</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» обеспечивает хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, бухгалтерской (финансовой) отчетности и других бухгалтерских документов в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете».</p>	
3. Внутренний контроль	<p>ОАО «Красноярскгазпром» организует и осуществляет внутренний контроль совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>Организация внутреннего контроля осуществляется с учетом норм корпоративных документов ПАО «Газпром».</p>	Статья 19 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.
4. План счетов бухгалтерского учета	ОАО «Красноярскгазпром» применяет рабочий План счетов бухгалтерского учета (Приложение 1), разработанный в соответствии с Планом	1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации»

	<p>счетов бухгалтерского учета, утвержденным Минфином России, с учетом специфических требований применяемых программных продуктов.</p>	<p>(ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организации и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
<p>5. Инвентаризация активов и обязательств</p>	<p>Инвентаризация для целей составления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в ОАО «Красноярскгазпром за исключением обязательного проведения инвентаризации, которое устанавливается законодательством Российской Федерации, федеральными и отраслевыми стандартами проводится :</p> <ul style="list-style-type: none"> - материально-производственных запасов – ежегодно по состоянию на 31 октября; - оборудования к установке – ежегодно по состоянию на 31 октября, в том числе находящегося на хранении согласно заключенным договорам; - основных средств – раз в три года по состоянию на 30 ноября; - иных активов, расчетов и 	<p>1. Статья 11 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>2. Пункты 1.3., 1.5. и 2.1. Методических указаний по проведению инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря.	
<p>6. Бухгалтерская (финансовая) отчетность обществ и организаций. Раскрытие информации по сегментам и по прекращаемой деятельности</p>	<p>ОАО «Красноярскгазпром» обязано представлять в ПАО «Газпром» бухгалтерскую (финансовую) отчетность по типовым формам, а также по формам корпоративной (специализированной) бухгалтерской (финансовой) отчетности (по установленному перечню организаций), утвержденным ПАО «Газпром», составленным в соответствии с указаниями ПАО «Газпром» по их заполнению.</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность в тысячах рублей и представляют:</p> <ul style="list-style-type: none"> - промежуточную – в сроки, устанавливаемые приказом ПАО «Газпром». В случае если срок в приказе ПАО «Газпром» не установлен - не позднее 30 дней по окончании квартала; - годовую – в сроки, устанавливаемые приказом ПАО «Газпром». В случае если срок в приказе ПАО «Газпром» не установлен – не позднее трех месяцев после окончания отчетного года. <p>ОАО «Красноярскгазпром» отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности (кроме корпоративной) отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями. К существенным относятся показатели, которые составляют пять и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются. В случае не раскрытия</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Статьи 13, 14, 15, 18 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ. 2. Пункты 11 и 19 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями. 3. Формы бухгалтерской отчетности организаций, утвержденные приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н. 4. Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), утвержденное приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н. 5. Пункт 7 Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02),

	<p>данных показателей в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах и приложениях к ним они подлежат раскрытию в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, если при их отражении в составе прочих показателей последние в их общей сумме превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя.</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» дебиторскую и кредиторскую задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, учитывает как долгосрочную и отражает в составе долгосрочной задолженности в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения, если срок их обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты. Текущая часть долгосрочной задолженности отражается в составе показателя краткосрочной задолженности (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты).</p> <p>Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» признает первичной информацию по продукции (товарам, работам, услугам).</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» в случае осуществления реализации товаров (работ, услуг) за пределы РФ, раскрывает информацию по географическим регионам.</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» раскрывает в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию в отношении существенных ошибок</p>	<p>утвержденного приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>6. Пункт 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>7. Пункт 41 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>8. Пункты 3 и 15 Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010), утвержденного приказом Минфина России от 28.06.2010 № 63н.</p> <p>9. Положение по</p>
--	--	---

	<p>предшествующих отчетных периодов, исправленных в отчетном периоде. Существенной признается ошибка, которая в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной за этот отчетный период.</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» раскрывает в бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию по прекращаемой деятельности.</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» депозиты и депозитные сертификаты, а также другие высоко ликвидные финансовые вложения, имеющие короткий срок погашения (три месяца или менее) признают в качестве денежных эквивалентов в отчете о движении денежных средств.</p> <p>Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому ЦБ РФ на дату осуществления или поступления платежа.</p>	<p>бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011), утвержденное приказом Минфина России от 02.02.2011 № 11н.</p>
<p>7. Нематериальные активы</p>	<p>7.1. Классификация активов</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» учитывает в составе нематериальных активов объекты, соответствующие требованиям, установленным положениями по бухгалтерскому учету нематериальных активов и НИОКР, а также права пользования недрами, не учитываемые в составе поисковых нематериальных активов.</p> <p>Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определенной исходя из размера</p>	<p>1. Разделы I, III, IV и VI Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденного приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 5 Порядка</p>

	<p>вознаграждения, установленного в договоре.</p> <p>7.2. Оценка нематериальных активов</p> <p>Оценка нематериальных активов производится в размере фактических расходов на их приобретение или создание, определяемых в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету нематериальных активов.</p> <p>7.3. Амортизация нематериальных активов</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» устанавливает срок полезного использования по каждому объекту амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации.</p> <p>Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизируются. В отношении указанных активов ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива.</p> <p>Деловая репутация амортизируется в течение 20 лет (но не более срока деятельности организации).</p> <p>По всем видам амортизируемых нематериальных активов применяется линейный способ начисления амортизации путем накопления</p>	<p>оформления приемки законченных строительством скважин (объектов эксплуатационного бурения) и геологоразведочных работ, выполненных по договорам на реализацию инвестиционных проектов</p> <p>ОАО «Газпром», утвержденного распоряжением ОАО «Газпром» от 13.08.2001 № 166.</p> <p>3. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>4. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и</p>
--	---	--

	<p>соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» (кроме деловой репутации и НИОКР, которые списываются по методу уменьшения первоначальной стоимости).</p> <p>НИОКР, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты по которым используются для производственных, либо управленческих нужд организации, списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг), путем уменьшения их первоначальной стоимости, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, установленного организацией самостоятельно, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности организации.</p> <p>7.4. Переоценка нематериальных активов</p> <p>ПАО «Газпром» может принять решение о переоценке нематериальных активов, входящих в однородную группу, числящихся на балансе ПАО «Газпром» и его дочерних обществ и организаций по текущей рыночной стоимости. Порядок проведения переоценки стоимости нематериальных активов и виды групп, по которым она производится, устанавливается ПАО «Газпром».</p>	<p>дополнениями.</p> <p>5. Раздел IV Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
--	---	---

<p>8. Основные средства</p>	<p>8.1. Классификация объектов</p> <p>В ОАО «Красноярскгазпром» к основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию. Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются обособленно в составе вложений во внеоборотные активы.</p> <p>Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011 г., стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.</p> <p>Независимо от стоимости и срока полезного использования в составе основных средств учитываются объекты недвижимого имущества и оружие.</p> <p>8.2. Оценка объектов основных средств</p> <p>Оценка объектов основных средств производится в размере фактических расходов на их приобретение или строительство.</p> <p>При разукрупнении Обществом (выделение из состава действующего объекта одного или нескольких объектов) объектов основных средств в связи с проведением мероприятий по совершенствованию внутрикорпоративной структуры управления вновь выявленным объектам присваиваются новые наименования и инвентарные номера. При этом постоянно действующей инвентаризационной комиссией</p>	<p>1. Пункты 4, 8, 15, 18 и 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Классификация основных средств ОАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 10.11.2009 № 354.</p> <p>3. Статья 11 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>4. Порядок ликвидации (списания) основных средств ОАО «Газпром», находящихся в аренде у дочерних обществ и организаций, утвержденный приказом ОАО «Газпром» от 08.09.2008 № 218.</p> <p>5. Регламент по проведению переоценки основных средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром»,</p>
-----------------------------	---	---

	<p>организации на основании расчетов, обосновывающих разделение стоимости основного объекта, составленных соответствующими производственными подразделениями организации и подразделениями, ответственными за управление имуществом и одобренных рабочими инвентаризационными комиссиями организации, устанавливается первоначальная (восстановительная) стоимость каждого из вновь учтенных объектов, определяемая по расчету исходя из:</p> <ul style="list-style-type: none"> – размеров площади (в части зданий и сооружений); – доли их стоимости в стоимости основного объекта согласно проектно-сметной документации на его строительство (в части оборудования); – стоимости объектов, аналогичных по производственным и эксплуатационным характеристикам (в части сооружений и оборудования); – расчетов, представленных независимым оценщиком; – другими обоснованными методами. <p>Наряду с этим рабочие инвентаризационные комиссии организации с участием указанных подразделений организации определяют срок использования выделяемых объектов.</p> <p>Основанием для проведения разукрупнения объектов основных средств ПАО «Газпром» и включения вновь выявленных объектов в инвентаризационные описи является перечень инвентарных объектов основных средств, подлежащих разукрупнению, утвержденный распоряжением ПАО «Газпром».</p>	<p>утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» от 10.05.2012.</p>
--	---	--

8.3. Амортизация объектов основных средств

Срок полезного использования объектов основных средств ОАО «Красноярскгазпром» определяет (на дату ввода в эксплуатацию) по их видам согласно утвержденной Классификации основных средств ПАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы (далее – Классификация) (в части, не противоречащей законодательству), на основании рекомендаций технических служб.

По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного Классификацией, на дату принятия к учету в состав основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.

ОАО «Красноярскгазпром» применяет линейный способ начисления амортизации по амортизируемым основным средствам, исходя из установленных сроков их полезного использования.

По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации.

8.4. Переоценка стоимости объектов

Переоценка стоимости основных средств ОАО «Красноярскгазпром», включая объекты основных средств социальной сферы государственной, проводится регулярно в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных

	<p>средств» (ПБУ 6/01) по согласованию с руководством ПАО «Газпром».</p> <p>Переоценка объектов основных средств, переведенных в режим ликвидации, не производится.</p>	
<p>9. Вложения во внеоборотные активы</p>	<p>9.1. Общие положения</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» в составе вложений во внеоборотные активы учитывают:</p> <ul style="list-style-type: none"> — затраты по незаконченному капитальному строительству, по принятым в установленном порядке промежуточным или законченным этапам выполненных строительно-монтажных работ, в т.ч. по объектам, строящимся по договорам на реализацию инвестиционных проектов; — расходы на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) по видам работ, договорам (заказам); — поисковые затраты и поисковые активы. <p>Учет затрат на капитальное строительство осуществляется в соответствии с группировкой, предусмотренной корпоративными документами с учетом применяемых программных продуктов и принятой системой их классификации.</p> <p>9.2. Оценка вложений во внеоборотные активы</p> <p>Оценка активов, входящих в состав вложений во внеоборотные активы производится:</p> <ul style="list-style-type: none"> — в размере фактических расходов на строительство объектов основных средств; — в размере стоимости принятых к 	<p>1. Пункты 3.1.1 – 3.1.5 Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденного письмом Минфина России от 30.12.1993 № 160.</p> <p>2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и</p>

	<p>оплате промежуточных или законченных этапов работ;</p> <p>— в размере фактических расходов на приобретение оборудования (с учетом условий пункта 20 настоящего Положения). При выбытии, единица оборудования списывается по фактической стоимости ее приобретения;</p> <p>— в размере фактических расходов на создание и приобретение НИОКР, определяемых в порядке, установленном Положением по учету расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы;</p> <p>— в размере фактических затрат на приобретение (создание) поисковых активов, определяемых в порядке, установленном Положением по учету затрат на освоение природных ресурсов.</p>	<p>дополнениями.</p> <p>4. Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.</p>
<p>10. Затраты на освоение природных ресурсов</p>	<p>10.1. Виды поисковых затрат, признаваемых внеоборотными активами</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» в составе поисковых затрат учитывает следующие затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых (далее – поисковые затраты):</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ затраты на приобретение прав пользования недрами ((лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу). <p>В составе затрат на приобретение прав пользования недрами учитываются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - затраты на приобретение геологической и иной информации; - затраты на разработку технико-экономического обоснования 	<p>Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.</p>

недропользования, проекта геологоразведочных работ и иных аналогичных работ;

- затраты на экспертизу вышеуказанных проектов и обоснований;
- затраты, связанные с оформлением документов для получения лицензии;
- затраты на оплату участия в конкурсе или аукционе;
- затраты на оплату разового платежа за пользование недрами в соответствии с лицензионным соглашением;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением права пользования недрами.

- затраты на строительство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков).

В состав затрат на строительство включаются затраты на:

- разработку (подготовку) проектной документации на строительство скважины;
- подготовительные работы к строительству скважины, вывод на точку (для работ на шельфе);
- монтаж, передвижку, демонтаж (и все виды разборок) бурового, силового оборудования, фонтанной арматуры и других сооружений;
- бурение, крепление и освоение скважины;
- работы по спуску (подъему) в скважину внутрискважинного оборудования;
- непредвиденные работы, в том числе, ликвидация аварий, инцидентов и

осложнений (за исключением возмещаемых виновными лицами);
 - все виды производственного контроля и надзора за строительством скважины;
 - другие работы и затраты, связанные со строительством скважины.

- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов.

10.2. Классификация материальных и нематериальных поисковых активов

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся:

- затраты на строительство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи);
- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов.

Под объектом учета материальных поисковых активов признаются скважины, здания, машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства, металлоконструкции, специальная оснастка и инструмент.

Критерии признания материальных поисковых активов соответствуют критериям признания

основных средств, установленных в разделе 8 настоящего Положения.

К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся:

- затраты на приобретение прав пользования недрами;
- затраты на геологическую информацию, оформленную как «ноу-хау».

Под объектом учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу; результат (отчет), имеющий самостоятельное значение, в котором обобщаются результаты проведенных исследований.

Критерии признания нематериальных поисковых активов соответствуют критериям признания нематериальных активов, установленных в разделе 7 настоящего Положения.

10.3. Амортизация поисковых активов

Нематериальные поисковые активы, подлежащие амортизации, амортизируются линейным способом в ходе деятельности по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых.

Материальные поисковые активы (машины, сооружения, оборудование, установки, транспортные средства) амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования.

10.4. Группировка поисковых активов в целях проверки их на обесценение

ОАО «Красноярскгазпром» проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное

	<p>обесценение поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении).</p> <p>10.5. Условия перевода поисковых активов в состав основных средств, нематериальных активов</p> <p>При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении) поисковые активы, относящиеся к данному участку, переводятся в состав основных средств, нематериальных и иных активов.</p> <p>При признании добычи полезных ископаемых на участке недр бесперспективной поисковые активы, относящиеся к данному участку, списываются на финансовые результаты в составе прочих (внерезультативных) доходов и расходов, за исключением случаев, когда они продолжают использоваться в деятельности организации.</p> <p>Коммерческая целесообразность добычи или признание бесперспективности добычи полезных ископаемых на участке недр подтверждается документально.</p> <p>После подтверждения коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении) ОАО «Красноярскгазпром» прекращают признание последующих затрат на данном участке недр в качестве поисковых затрат.</p>	
<p>11. Финансовые вложения</p>	<p>11.1. Классификация финансовых вложений</p> <p>В ОАО «Красноярскгазпром» к финансовым вложениям относятся активы, соответствующие требованиям</p>	<p>Пункты 5, 6, 8, 9, 13, 19, 20, 21, 22, 26, 27 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых</p>

	<p>Положения по бухгалтерскому учету финансовых вложений.</p> <p>При этом вложения в ценные бумаги, включая приобретение акций дочерних и зависимых акционерных обществ подразделяются на долевые и долговые ценные бумаги.</p> <p>К долевым ценным бумагам относятся вложения в акции дочерних и зависимых обществ, а также в акции прочих акционерных обществ.</p> <p>К долговым ценным бумагам относятся вложения в облигации, включая облигации государственных и муниципальных органов, а также векселя.</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» ведет учет финансовых вложений в разрезе их групп (видов), по которым можно определить текущую рыночную стоимость и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.</p> <p>Классификация финансовых вложений на вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, осуществляется в момент их приобретения, а также на 31 декабря отчетного года.</p> <p>11.2. Оценка финансовых вложений</p> <p>а) первоначальная оценка</p> <p>Ценные бумаги принимаются к учету по стоимости, уплаченной продавцу по договору. Все иные расходы организаций по приобретению ценных бумаг, не превышающие 10% от суммы сделки, включаются в состав прочих (операционных) расходов.</p> <p>Иные виды финансовых вложений оцениваются в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений;</p> <p>б) последующая оценка</p> <p>Ценные бумаги, по которым можно определить текущую рыночную</p>	<p>вложений» (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
--	---	--

стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их средневзвешенной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа.

Учет долговых ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, ведется по первоначальной стоимости, т.е. их стоимость в течение срока использования не доводится до их номинальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в течение года в бухгалтерском учете и отчетности по первоначальной стоимости. На конец отчетного года указанные вложения, по которым имеется устойчивое снижение их стоимости, отражаются в отчетности за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.

в) оценка вложений при их выбытии

Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется (кроме векселей и депозитных сертификатов), отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.

Иные финансовые вложения, в

	<p>том числе векселя и депозитные сертификаты (за исключением вышеперечисленных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.</p> <p>11.3. Доходы по финансовым вложениям</p> <p>Доходы по финансовым вложениям признаются прочими (операционными) доходами.</p>	
<p>12. Резервы под обесценение финансовых вложений</p>	<p>ОАО «Красноярскгазпром» ежегодно по состоянию на 31 декабря создает резерв под обесценение финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на величину разницы между их учетной стоимостью и расчетной стоимостью, если последняя ниже их первоначальной стоимости. Расчетная стоимость указанных вложений определяется инвентаризационными комиссиями в процессе проведения ежегодной инвентаризации активов, имущества и обязательств обществ и организаций. При этом комиссии определяют расчетную стоимость финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на основании данных анализа отчетности и иной информации, соответствующих объектов вложений за отчетный год по сравнению с аналогичными данными на начало года, представляемых структурными подразделениями обществ и организаций, отвечающих за управление имуществом. Данный анализ осуществляется в соответствии с критериями снижения стоимости указанных вложений, установленными</p>	<p>1. Пункт 38 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	<p>Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений.</p> <p>Наряду с этим анализ стоимости финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, может быть основан в части вложений:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в акции (доли в уставном капитале) объекта инвестиций – на размере доли инвестора в чистых активах, рассчитанной исходя из его доли в уставном капитале; - в иные виды, не имеющие рыночной стоимости - на порядке определения резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности. 	
<p>13. Материально-производственные запасы</p>	<p>13.1. Классификация запасов</p> <p>В ОАО «Красноярскгазпром» к материально-производственным запасам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов.</p> <p>В составе запасов учитываются также объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (за исключением объектов недвижимого имущества и оружия), а также предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, и предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода). Стоимость данных объектов и предметов по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в</p>	<p>1. Пункты 6, 16 и 19 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

полном размере в порядке, установленном для учета материалов.

13.2. Оценка запасов

В ОАО «Красноярскгазпром» материалы при их постановке на учет оцениваются в размере фактических затрат на их приобретение.

При получении материалов и постановке их на учет счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» не применяется.

Оценка материалов, включая активы, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011г. и отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (кроме материалов и объектов, которые не могут обычным образом заменять друг друга), при их выбытии производится по способу средней себестоимости. При этом материалы и объекты со стоимостью до 40 000 рублей, которые не могут обычным образом заменять друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы

Готовая продукция оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости. При выбытии готовая продукция оценивается по способу средней себестоимости.

Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат на их приобретение, но без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы), которые относятся на расходы на продажу. При выбытии товары оцениваются по способу средней себестоимости.

<p>14. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей</p>	<p>ОАО «Красноярскгазпром» образует в установленном порядке резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов. При этом данный резерв не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.</p>	<p>Пункт 25 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
<p>15. Учет расходов по обычным видам деятельности. Оценка незавершенного производства</p>	<p>15.1. Общие положения</p> <p>В ОАО «Красноярскгазпром» бухгалтерский учет расходов на выпуск продукции, выполнение работ и оказание услуг ведется по видам деятельности, технологическим процессам и видам производств, в разрезе мест возникновения затрат, с группировкой их по статьям и элементам, предусмотренной корпоративными документами.</p> <p>Обществом обеспечивается отдельный учет расходов, связанных с продажей продукции и товаров на экспорт.</p> <p>15.2. Оценка затрат на производство и незавершенное производство</p> <p>В бухгалтерском учете расходы, связанные с производством и продажей продукции, выполнением работ и оказанием услуг формируются по видам деятельности в размере фактических затрат на производство продукции, работ, услуг без учета общехозяйственных расходов.</p> <p>Общехозяйственные расходы (расходы на управление) ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 9 Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Методические рекомендации по планированию и калькулированию</p>

	<p>деятельности - в дебет счета 90 «Продажи».</p> <p>Незавершенное производство в организациях оценивается по фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов. Аналогичный порядок применяется к оценке остатков готовой продукции на складе.</p> <p>При оценке и учете себестоимости готовой продукции счет 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)» не применяется.</p> <p>Расходы на продажу в части коммерческих расходов на продажу готовой продукции списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности организации в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданную продукцию, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» – в доле, приходящейся на отгруженную продукцию. При этом коммерческие расходы в части расходов на хранение, упаковку и транспортировку (прямые расходы), относятся по указанным направлениям с включением непосредственно в себестоимость конкретных видов проданной (отгруженной) продукции.</p> <p>В остальной части коммерческие расходы списываются в дебет счета 90 «Продажи» с распределением их по видам продукции пропорционально объемам поставленной (отгруженной) продукции.</p> <p>Расходы на продажу в части издержек обращения по продаже товаров списываются по расчету за вычетом их части, приходящейся на остаток нерезализованных товаров, на результаты финансово-хозяйственной деятельности организации в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на</p>	<p>себестоимости добычи газа, транспорта газа, подземного хранения газа и переработки газа, утвержденные приказом ОАО «Газпром» от 25.12.2007 № 330.</p> <p>4. Пункт 17 Положения по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/ 2008), утвержденного приказом Минфина России от 24.10.2008 № 116н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>5. Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».</p> <p>6. Постановление Правительства РФ от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».</p> <p>7. Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в</p>
--	--	--

	<p>проданные товары, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» в доле, приходящейся на товары отгруженные.</p> <p>При этом распределение издержек обращения за вычетом их части, приходящейся на остаток нереализованных товаров, может производиться по расчету по данным направлениям только в сумме транспортных расходов (в случае включения в них расходов, связанных с приобретением и доставкой). В этом случае остальные виды расходов на продажу товаров списываются в полном размере в дебет счета 90 «Продажи».</p> <p>Распределение транспортных и других расходов на продажу товаров по их видам производится пропорционально выручке от продаж товаров.</p>	электроэнергетике».
16. Расходы будущих периодов	<p>ОАО «Красноярскгазпром» ведет учет расходов будущих периодов по их видам.</p> <p>Списание данных расходов осуществляется равномерно в течение срока, установленного по видам расходов в специальных расчетах, составленных в момент возникновения</p>	1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008

	<p>расходов или при постановке их на учет. При этом списание отдельных видов расходов будущих периодов производится в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> - затраты на выполненные пусконаладочные работы, не включаемые в проектно-сметную документацию на строительство – равномерно списываются на расходы в течение 12 месяцев с момента ввода объекта в эксплуатацию; - затраты на прединвестиционные исследования в части разработки предпроектной документации: <ul style="list-style-type: none"> -а) в случае получения положительного заключения списываются на счет учета вложений во внеоборотные активы, -б) в случае получения отрицательного заключения списываются в состав прочих (внереализационных расходов) единовременно; - затраты, связанные с перебазированием подразделений, машин и механизмов, не связанные со строительством собственных объектов – списываются на расходы в течение отчетного года; - затраты на приобретение неисключительных прав на использование программного обеспечения списываются на расходы: <ul style="list-style-type: none"> а) в течение срока использования, исходя из условий договора; б) при отсутствии срока использования, установленного договором - в течение ожидаемого срока использования, определяемого организацией самостоятельно, но не более 5 лет. 	<p>№ 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Положение о порядке организации выполнения Пусконаладочных работ «под нагрузкой» на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, а также других работ, необходимых для выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой», утвержденное Заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 31.12.2009</p>
--	---	--

		4. Порядок планирования и организации прединвестиционных исследований для инвестиционных проектов ОАО «Газпром», осуществляемых в форме капитальных вложений, утвержденный приказом ОАО «Газпром» от 10.09.2015 № 541.
17. Дебиторская задолженность	<p>В ОАО «Красноярскгазпром» учет дебиторской задолженности ведется по её видам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - расчеты с покупателями и заказчиками за отгруженные товары (работы, услуги); - авансы выданные; - расчеты с прочими дебиторами. <p>В бухгалтерском учете определяет дебиторскую задолженность в размере дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества, с которым она связана. Не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда учитывается в составе прочей дебиторской задолженности.</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» отражает дебиторскую задолженность, возникшую по взаимным расчетам с ПАО «Газпром» и с другими организациями, по статьям баланса, соответствующим объектам и характеру расчетов.</p>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 12 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
18. Резервы по сомнительным долгам	<p>ОАО «Красноярскгазпром» отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности дебиторскую задолженность за минусом резерва по</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика</p>

	<p>сомнительным долгам.</p> <p>Резерв по сомнительным долгам создается по каждому сомнительному долгу с учетом анализа финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.</p>	<p>организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 35 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 4 Положения по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
<p>19. Собственный капитал</p>	<p>19.1. Состав капитала</p> <p>В составе собственного капитала отражаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - уставный капитал (доли, акции); - добавочный капитал; - резервный капитал; - нераспределенная прибыль. <p>19.2. Резервный капитал</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром»</p>	<p>1. Статья 35 Федерального закона «Об акционерных обществах».</p> <p>2. Статья 30 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью».</p>

	<p>образует резервный капитал (фонд) за счет прибыли в порядке и размере, установленном их уставами.</p> <p>19.3. Добавочный капитал</p> <p>ПАО «Газпром», его дочерние общества и организации учитывают в составе добавочного капитала прирост стоимости внеоборотных активов, эмиссионный доход, а также вклады в имущество обществ, полученные от участников.</p> <p>19.4. Нераспределенная прибыль</p> <p>ПАО «Газпром», его дочерние общества и организации отражают в учете и отчетности операции по движению сумм нераспределенной прибыли в соответствии с решениями общего собрания акционеров (участников).</p> <p>Нераспределенная прибыль используется на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - образование в установленном порядке резервного капитала; - выплату дивидендов (доходов) акционерам (участникам); - покрытие убытков. <p>Отражение в учете и отчетности использования нераспределенной прибыли производится в порядке, установленном нормативными документами по бухгалтерскому учету и отчетности.</p>	<p>3. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>4. Устав организации</p>
<p>20. Учет расчетов по заемным средствам</p>	<p>В ОАО «Красноярскгазпром» долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, учитываются до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности.</p> <p>Проценты, начисленные</p>	<p>1. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с</p>

	<p>ПАО «Газпром» по заемным средствам, использованным для финансирования объектов, строительство которых ведется его дочерними обществами и организациями по инвестиционным договорам, с целью рациональной организации бухгалтерского учета источников финансирования строительства, исходя из условий инвестиционной деятельности, включаются в состав прочих (операционных) расходов ПАО «Газпром» по мере начисления. В данном порядке ОАО «Красноярскгазпром» учитывает проценты, начисленные по заемным средствам, используемым для финансирования объектов собственного капитального строительства (инвестиционного актива), кроме случаев, когда заемные средства непосредственно привлечены для финансирования строительства конкретных объектов.</p> <p>Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору) по заемным средствам, полученным на приобретение отдельных объектов основных средств и прочих активов, учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.</p> <p>Проценты, по причитающимся к оплате векселям и облигациям, а также дисконт по облигациям учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.</p> <p>Дополнительные расходы по займам, включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере их начисления.</p>	<p>последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункты 8,15,16 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н.</p>
<p>21. Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль</p>	<p>ОАО «Красноярскгазпром» осуществляет налоговый учет в соответствии с положениями по учетной политике для целей</p>	<p>1. Пункты 19 и 22 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по</p>

	<p>налогообложения.</p> <p>Постоянные и временные разницы отражаются в бухгалтерском учете обособленно.</p> <p>Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница.</p> <p>Величина текущего налога на прибыль признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.</p> <p>При составлении бухгалтерской (финансовой) отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.</p> <p>Сумма налога на прибыль, рассчитанного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль).</p>	<p>налогу на прибыль» (ПБУ 18/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Федеральный закон «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков» от 16.11.2011 № 321-ФЗ.</p>
<p>22. Оценочные обязательства</p>	<p>ОАО «Красноярскгазпром» признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по выплате вознаграждения по итогам работы за год по состоянию на 31 декабря текущего года; - по оплате отпусков на последний день каждого отчетного периода; - другие оценочные обязательства, существующие на отчетную дату. <p>Расчет величины оценочного обязательства по оплате отпусков производится отдельно по каждому работнику, исходя из количества</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета</p>

	<p>неиспользованных дней отпуска, заработанного работником на последний день отчетного периода и суммы среднедневного заработка, рассчитанного в соответствии Положением об особенностях порядка исчисления средней заработной платы, утвержденного Постановлением Правительства РФ №922 от 24 декабря 2007 года. Сумма оценочного обязательства по оплате отпусков увеличивается на страховой тариф во внебюджетные фонды и на страховой тариф по страхованию от несчастных случаев на производстве с учетом предельной величины базы для начисления страховых взносов, установленной на отчетный период. На 31 декабря отчетного года величина оценочного обязательства по оплате отпусков корректируется с учетом среднедневного заработка работников, рассчитанного на 31 декабря текущего года</p>	<p>финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 4 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденного приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н.</p> <p>4. Пункт 13 Положения по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.</p>
<p>23. Доходы (выручка) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), основных средств и</p>	<p>В ОАО «Красноярскгазпром» учет дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг) ведется по видам деятельности.</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» применяет в бухгалтерском учете метод определения дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ,</p>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина</p>

иного имущества	услуг), а также основных средств и иного имущества в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (принцип начисления), т.е. «по отгрузке» – на дату отгрузки товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг), основных средств и иного имущества при условии перехода права собственности на них к покупателю и выполнения других необходимых условий. Выручка от выполнения работ с длительным циклом (за исключением договоров строительного подряда) определяется по завершении выполнения работ в целом.	<p>России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункты 12 и 13 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 16 Положения по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008), утвержденного приказом Минфина России от 24.10.2008 № 116н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
-----------------	---	---

--	--	--

Положение по учетной политике ОАО «Красноярскгазпром» для целей налогообложения на 2016 год

Предмет учетной политики	Положения учетной политики для целей налогообложения	Ссылка на документ
Налог на прибыль организаций		
1. Организация налогового учета	Налоговый учет в Обществе ведется бухгалтерией организации как самостоятельным структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером.	1) Статья 8 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»; 2) Раздел 1 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 г. № 34н.
2. Отчетные периоды по налогу на прибыль	С 01.01.2008 г. отчетными периодами Общества признаются месяц, два месяца, три месяца и так далее до окончания календарного года.	Пункт 2 статьи 285 НК РФ.
3. Порядок признания доходов и расходов	Доходы признаются по методу начисления, то есть в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав. Расходы признаются по методу начисления, то есть в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты и определяются с учетом положений ст. 318 - 320 НК РФ, за исключением случаев, прямо предусмотренных НК РФ.	Статьи 271, 272 НК РФ.
4. Момент признания прочих расходов, связанных с производством и реализацией и внереализационных расходов	Расходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором эти расходы возникают исходя из условий сделок. В случае если сделка не содержит таких условий и связь между расходами и доходами не может быть определена четко или определяется косвенным путем, расходы распределяются Обществом самостоятельно с учетом принципов равномерности и сопоставимости. Датой осуществления расходов в виде комиссионных сборов банка (обязательные платежи банку – комиссия), расходов на оплату сторонним организациям за выполненные ими работы (предоставленные услуги), расходов в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество признается дата предъявления Обществу документов, служащих основанием для произведения расчетов (дата подписания акта оказанных услуг (выполненных работ)).	1) Пункт 1 статьи 272 НК РФ; 2) Подпункт 3 пункт 7 статьи 272 НК РФ.

5. Нематериальные активы	<p>Лицензии на право пользования недрами, полученные до 1 января 2011 года, включаются в состав нематериальных активов на основании п. 1 ст. 325 НК РФ, амортизация по которым начисляется линейным способом.</p> <p>Порядок признания расходов на приобретение лицензии на право пользования недрами после 1 января 2011 года изложен в пункте 18.1 «Приобретение лицензии на право пользования недрами» настоящего Положения.</p>	<p>1) Пункт 3 статьи 257 НК РФ;</p> <p>2) Пункт 1 статьи 259.1 НК РФ;</p> <p>3) пункт 1 статьи 325 НК РФ.</p>
6. Основные средства	<p>Основными средствами в целях налогового учета признается часть имущества, используемого в качестве средств труда для производства и реализации товаров (выполнения работ, оказания услуг) или для управления Обществом первоначальной стоимостью более 100 000 рублей и со сроком полезного использования более 12 месяцев.</p> <p>В соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94 (ОКОФ), утвержденным Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.1994 № 359, однородным объектам основных средств (относящимся к одному виду имущества и имеющим сходные характеристики, позволяющие выполнять одни и те же функции), присваивается одинаковый код ОКОФ, на основании которого они включаются в одну амортизационную группу.</p> <p>При вводе в эксплуатацию однородных объектов основных средств Общество устанавливает по таким объектам одинаковый максимальный срок полезного использования, предусмотренный конкретной амортизационной группой данных основных средств в соответствии с Классификацией основных средств.</p> <p>Приобретенные основные средства, бывшие в употреблении, включаются в состав той амортизационной группы (подгруппы), в которую они были включены у предыдущего собственника.</p> <p>Если основные средства приобретались у лиц, не ведущих налоговый учет по правилам главы 25 НК РФ (например, у индивидуального предпринимателя, у иностранной организации, не осуществляющей свою деятельность в РФ через постоянное представительство, у физических лиц), то есть сведения о применении амортизационной группы предыдущим собственником отсутствуют, Общество определяет амортизационную группу самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию таких объектов.</p> <p>При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, устанавливаемый Обществом срок полезного использования этого имущества уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками при условии документального подтверждения. При этом срок полезного использования данных основных средств может быть определен как установленный предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество месяцев эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.</p> <p>Если срок фактического использования данного основного средства у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый Классификацией основных средств, Общество</p>	<p>1) Пункт 1 статьи 256 НК РФ;</p> <p>2) Пункт 1 статьи 257 НК РФ;</p> <p>3) Пункт 12 статьи 258 НК РФ;</p> <p>4) Пункт 7 статьи 258 НК РФ;</p> <p>5) Пункт 9 статьи 258 НК РФ;</p> <p>6) Пункт 1 статьи 259.1 НК РФ;</p> <p>7) Пункты 1 и 2 статьи 259.3 НК РФ;</p> <p>8) Пункт 4 статьи 259.3 НК РФ;</p> <p>9) Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1;</p> <p>10) Письмо Минфина России от 16.07.2009 № 03-03-06/2/141</p>

	<p>самостоятельно определяет срок полезного использования этого основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.</p> <p>Общество не использует право на применение амортизационной премии.</p> <p>По всем амортизируемым объектам основных средств используется линейный метод начисления амортизации.</p> <p>Специальные коэффициенты к норме амортизации в отношении амортизируемых основных средств, Обществом не применяются. Пониженные нормы амортизации в целях налогообложения прибыли также не применяются.</p>	
7. Материальные расходы	<p>При определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) для целей налогообложения прибыли Общество применяет метод оценки по стоимости единицы запасов.</p>	Пункт 8 статьи 254 НК РФ
8. Порядок учета расходов	<p>Расходы в зависимости от их характера, а также условий осуществления и направлений деятельности Общества подразделяются на:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. расходы, связанные с производством и реализацией; 2. внереализационные расходы; 3. расходы, не учитываемые для налога на прибыль. <p>Расходы, связанные с производством и (или) реализацией, подразделяются на:</p> <ul style="list-style-type: none"> • материальные расходы; • расходы на оплату труда; • суммы начисленной амортизации; • прочие расходы. <p>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (работ, услуг), учитываются в разрезе прямых и косвенных расходов.</p> <p>В составе прямых расходов учитываются следующие расходы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу либо являющихся необходимым компонентом при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг); 2. расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу, и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке у налогоплательщика; 3. суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг); 4. расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства продукции (выполнения работ, оказания услуг), определяемые в соответствии со ст. 255 НК РФ; 	<ol style="list-style-type: none"> 1) Пункт 2 статьи 252 НК РФ; 2) Пункт 2 ст. 253 НК РФ; 3) Подпункт 1, 4 пункта 1 статьи 254 НК РФ; 4) Статьи 253 – 259.3 НК РФ; 5) Подпункт 1 пункта 1 статьи 264 НК РФ; 6) Пункт 1, 2 статьи 318 НК РФ.

	<p>5. суммы страховых взносов в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования РФ и территориальные фонды обязательного медицинского страхования, начисленных на расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства продукции (выполнения работ, оказания услуг);</p> <p>6. суммы страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленных на расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства продукции (выполнения работ, оказания услуг).</p> <p>К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, за исключением внереализационных расходов, определяемых в соответствии со ст. 265 НК РФ, осуществляемых Обществом в течение отчетного (налогового) периода.</p> <p>Прямые расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ, относятся к расходам текущего отчетного (налогового) периода по мере реализации продукции, работ, в стоимости которых они учтены, в соответствии со ст. 319 НК РФ. При оказании услуг сумма прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, относится в полном объеме на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства (п.2 ст. 318).</p> <p>Косвенные расходы, осуществленные в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относятся к расходам текущего отчетного (налогового) периода.</p> <p>Внереализационные расходы, осуществленные в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относятся к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.</p>	
<p>9. Оценка остатков незавершенного производства, остатков готовой продукции, товаров отгруженных</p>	<p>Оценка остатков незавершенного производства на конец текущего месяца производится ОАО «Красноярскгазпром» на основании данных о сумме осуществленных в текущем месяце прямых расходов (за исключением производств, по которым технологическими особенностями не предусмотрено незавершенного производства).</p> <p>Оценка остатков готовой продукции на складе и товаров отгруженных производится по прямым статьям затрат, установленным для каждого вида деятельности.</p> <p>При этом ОАО «Красноярскгазпром» определяет расходы на приобретение сырья (материалов), используемого в производстве товаров (выполнения работ, оказания услуг) и образующего их основу за минусом технологических потерь. Расходы определяются на основе стоимости по данным бухгалтерского учета (по методу средней себестоимости) на счете 43 «Готовая продукция» в разрезе номенклатурных групп без учета процентов по заемным средствам.</p> <p>Амортизационные отчисления по основным средствам, непосредственно используемым при производстве товаров, работ, услуг, относятся на расходы по конкретному виду деятельности. Амортизационные отчисления по основным средствам, используемым на цели управления, учитываются в составе косвенных расходов и не подлежат распределению по</p>	<p>Статья 319 НК РФ</p>

	<p>видам деятельности. При этом сумма прямых расходов распределяется на остатки готовой продукции и отгруженной нереализованной продукции на конец текущего месяца пропорционально доле таких остатков в общем объеме выпущенной продукции и (или) отгруженной продукции за текущий месяц.</p> <p>Для упрощения расчетов при условии отсутствия амортизационных отчислений по основным средствам, непосредственно используемым при производстве товаров, работ, услуг, и совпадения оценки сырья (материалов) в целях бухгалтерского и налогового учета к оценке остатков готовой продукции товаров отгруженных, нереализованных на конец месяца, по данным бухгалтерского учета добавляется сумма расходов на оплату труда в расчете на единицу продукции соответствующих остатков.</p>	
10. Квалификация отдельных видов расходов для целей налога на прибыль	<p>В составе внереализационных расходов учитываются затраты, предусмотренные ст. 265 НК РФ, в частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сумма вознаграждения за оказанные юридические услуги, связанные с представлением интересов Общества в арбитражном суде при рассмотрении дела; • госпошлина за подачу искового заявления; • комиссионные сборы банка за расчетно-кассовое обслуживание признаются в составе внереализационных расходов. 	<p>1) Пункт 4 статьи 252 НК РФ;</p> <p>2) Подпункт 10 пункта 1 статьи 265 НК РФ;</p> <p>3) Подпункт 15 пункта 10 статьи 265 НК РФ.</p>
11. Расходы на содержание имущества, предназначенного для реализации	<p>Коммунальные расходы, связанные с содержанием квартиры, находящейся в собственности Общества и предназначенной для реализации, включаются в состав расходов по налогу на прибыль в периоде реализации.</p> <p>Для целей налогового учета товары (квартира) при реализации списываются по методу стоимости единицы товара.</p>	<p>1) Пункт 1 статьи 268 НК РФ</p>
12. Признание расходов в виде взносов по договорам обязательного и добровольного страхования	<p>В составе расходов на оплату труда Общества учитываются, в частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> • суммы платежей (взносов) работодателей по договорам обязательного страхования; • суммы платежей (взносов) работодателей по договорам добровольного страхования, заключенным в пользу работников со страховыми организациями, имеющими лицензии, выданные в соответствии с законодательством Российской Федерации, на ведение соответствующих видов деятельности в Российской Федерации. <p>В случаях добровольного страхования страховые взносы относятся к расходам на оплату труда по договорам:</p> <ul style="list-style-type: none"> • добровольного личного страхования работников, заключаемым на срок не менее одного года, предусматривающим оплату страховщиками медицинских расходов застрахованных работников; • добровольного личного страхования, предусматривающим выплаты исключительно в случаях смерти и (или) причинения вреда здоровью застрахованного лица. <p>Взносы по договорам добровольного личного страхования, предусматривающим оплату страховщиками медицинских</p>	<p>1) Пункт 16 статьи 255 НК РФ;</p> <p>2) Пункт 6 статьи 272 НК РФ;</p> <p>3) Пункт 3 статьи 318 НК РФ;</p> <p>4) Письмо Минфина РФ от 04.06.2008 № 03-03-06/2/65.</p>

	<p>расходов застрахованных работников, а также расходы работодателя по договорам на оказание медицинских услуг, заключенным в пользу работников на срок не менее одного года с медицинскими организациями, имеющими соответствующие лицензии на осуществление медицинской деятельности, выданные в соответствии с законодательством Российской Федерации, включаются в состав расходов в размере, не превышающем 6 % от суммы расходов на оплату труда.</p> <p>Взносы по договорам добровольного личного страхования, предусматривающим выплаты исключительно в случаях смерти и (или) причинения вреда здоровью застрахованного лица, включаются в состав расходов в размере, не превышающем 15 000 рублей в год, рассчитанном как отношение общей суммы взносов, уплачиваемых по указанным договорам, к количеству застрахованных работников.</p> <p>В базу для исчисления предельных размеров платежей (взносов) включаются все выплаты, учитываемые в составе расходов на оплату труда, за исключением взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, взносов уплачиваемых в соответствии с Законом от 30.04.2008 № 56-ФЗ.</p> <p>База для исчисления предельных размеров платежей (взносов) определяется нарастающим итогом с начала налогового периода. При этом для определения предельных размеров платежей (взносов) учитывается срок действия договора в налоговом периоде, начиная с даты вступления такого договора в силу. При расчете предельной величины признаваемых для целей налогообложения прибыли расходов должен учитываться фонд оплаты труда всех работников организации, а не только застрахованных лиц.</p> <p>Расходы по обязательному и добровольному страхованию работников признаются в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> • по договорам страхования, заключенным на срок более одного отчетного периода, если по условиям договора предусмотрена уплата страхового взноса разовым платежом, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде; • по договорам страхования, заключенным на срок более одного отчетного периода, если по условиям договора предусмотрена уплата страховой премии в рассрочку, расходы по каждому платежу признаются равномерно в течение срока, соответствующего периоду уплаты взносов (году, полугодию, кварталу, месяцу), пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде. 	
<p>13. Порядок признания процентов по полученным долговым обязательствам в составе расходов</p>	<p>Расходы в виде процентов по долговым обязательствам являются внереализационными расходами вне зависимости от характера предоставленного кредита или займа (текущего или инвестиционного).</p> <p>Под долговыми обязательствами понимаются кредиты, товарные и коммерческие кредиты, займы, банковские вклады, банковские счета, заемные средства, полученные по собственным долговым обязательствам, оформленным в виде ценных бумаг, иные заимствования независимо от формы их</p>	<p>1) Подпункт 2 пункт 1 статьи 265 НК РФ;</p> <p>2) Пункт 1 статьи 269 НК РФ;</p> <p>3) Пункт 8 статьи 272 НК РФ;</p> <p>4) Пункт 23 статьи 2 части 1, 9 статьи 10</p>

	<p>оформления.</p> <p>Расходом признаются проценты, начисленные по долговому обязательству в соответствии с условиями договора (условиями выпуска ценной бумаги).</p> <p>По договорам займа и иным аналогичным договорам (иным долговым обязательствам, включая ценные бумаги), срок действия которых приходится более чем на один отчетный период, расход признается осуществленным и включается в состав соответствующих расходов на конец месяца соответствующего отчетного (налогового) периода.</p> <p>Проценты по долговым обязательствам учитываются с учетом положений статьи 269 НК РФ.</p> <p>Сумма процентов, превышающая предельный размер, при исчислении налога на прибыль не учитывается.</p> <p>В случае изменения ставки рефинансирования ЦБ РФ в течение налогового периода, пересчет ранее признанных расходов в виде процентов не производится.</p>	<p>Федерального закона от 27.07.2010 № 229-ФЗ,</p> <p>5) Пункт 1.1. статьи 269 НК РФ;</p> <p>6) Пункт 8 статьи 270 НК РФ;</p> <p>7) Письма Минфина России от 11.08.2008 № 03-03-06/1/453, от 17.03.2009 № 03-03-06/1/154</p> <p>8) Письма Минфина России от 18.02.2010 № 03-03-06/1/77, от 02.07.2009 № 03-03-06/2/129</p>
<p>14. Порядок создания резервов</p>	<p>В налоговом учете Общества не создаются резервы, предусмотренные НК РФ, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> • резерв предстоящих расходов на оплату отпусков; • резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет и по итогам работы за год; • резерв по сомнительным долгам; • резерв на текущий и капитальный ремонт; • резерв по гарантийному ремонту и гарантийному обслуживанию. 	<p>1) Статья 324.1 НК РФ;</p> <p>2) Пункт 3 статьи 266 НК РФ;</p> <p>3) Пункт 3 статьи 260 НК РФ;</p> <p>4) Статья 267 НК РФ,</p>
<p>15. Расходы на обязательное и добровольное имущественное страхование</p>	<p>Расходы на обязательное и добровольное имущественное страхование, принимаемые в целях налогообложения, включают:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ страховые взносы по всем видам обязательного страхования, ▪ страховые взносы по определенным видам добровольного имущественного страхования. <p>Для целей налогообложения прибыли к расходам на обязательное страхование ОАО «Красноярскгазпром» относят все виды обязательного страхования, установленные действующим законодательством, включая ОСАГО и иные виды страхования гражданской ответственности, так как данные виды страхования отнесены Федеральным законом «Об организации страхового дела в Российской Федерации» к имущественному страхованию.</p> <p>Расходы по обязательным видам страхования включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией продукции:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ по видам страхования, по которым страховые тарифы утверждены законодательством РФ и (или) требованиями международных конвенций – в пределах утвержденных тарифов; ▪ по видам страхования, по которым страховые тарифы не утверждены – в размере фактически 	<p>1) Статья 263 НК РФ;</p> <p>2) Пункт 3 статьи 4 Закона РФ от 27.11.1992 № 4015-1 «Об организации страхового дела в Российской Федерации»;</p> <p>3) Пункт 2 статьи 929 ГК РФ.</p>

	<p>произведенных затрат.</p> <p>К расходам на добровольное имущественное страхование, принимаемым для целей налогообложения, относятся страховые взносы по видам страхования, указанным в п. 1 ст. 263 НК РФ, в частности:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) добровольное страхование средств транспорта (водного, воздушного, наземного, трубопроводного), в том числе арендованного, расходы на содержание которого включаются в расходы, связанные с производством и реализацией; 2) добровольное страхование грузов; 3) добровольное страхование основных средств производственного назначения (в том числе арендованных), нематериальных активов, объектов незавершенного капитального строительства (в том числе арендованных). <p>Перечисленные выше расходы по добровольным видам страхования включаются в состав прочих расходов в размере фактических затрат (п. 4 ст. 263 НК РФ).</p> <p>Страховые взносы по видам добровольного страхования имущества, не указанным в п. 1 ст. 263 НК РФ, не принимаются для целей налогообложения прибыли.</p>	
<p>16. Отложенные расходы (расходы будущих периодов)</p>	<p>К отложенным расходам относятся расходы, списываемые в следующих за отчетным (налоговым) периодом. Состав отложенных расходов, учитываемых в налоговом учете, аналогичен составу затрат, определенном Положением по учетной политике для целей бухгалтерского учета, отнесенных в состав расходов будущих периодов.</p> <p>Отдельные виды отложенных расходов, порядок признания которых для целей налогообложения прибыли не определен главой 25 Налогового кодекса РФ, уменьшают налоговую базу отчетного (налогового) периода в порядке, аналогичном установленному для целей их признания в бухгалтерском учете и отнесения на финансовые результаты в бухгалтерской отчетности.</p> <p>Расходы на приобретение программных продуктов, баз данных и иных аналогичных неисключительных прав и объектов интеллектуальной собственности, в т.ч. по лицензионным соглашениям, списываются в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> • разовый платеж за приобретение неисключительного права на программный продукт, если в договоре установлен срок, на который данное право предоставляется, - равномерно в течение срока, на который данное право предоставляется; • разовый платеж за приобретение неисключительного права на программный продукт, если в договоре не установлен срок, на который неисключительные права предоставляются, - равномерно в течение 12 месяцев, если срок действия исключительного права истекает раньше – в течение срока действия данного права; • разовый платеж за приобретение неисключительного права на программный продукт, если в договоре указано, что неисключительные права предоставляются на бессрочный срок, - равномерно в течение 12 месяцев, если срок действия исключительного права истекает 	<p>Статья 272 НК РФ.</p>

	<p>раньше – в течение срока действия данного права.</p> <p>Первичные учетные документы, которыми оформлены отложенные расходы (расходы будущих периодов), а также иные документы, регулирующие порядок признания таких расходов, хранятся в ОАО «Красноярскгазпром» в течение пяти лет с момента списания (признания) конкретного вида таких расходов для целей налогообложения прибыли в полном размере.</p>	
<p>17.Порядок признания расходов на освоение природных ресурсов</p>	<p>Расходами на освоение природных ресурсов признаются расходы налогоплательщика на геологическое изучение недр, разведку полезных ископаемых, проведение работ подготовительного характера</p> <p>К расходам на освоение природных ресурсов, в частности, относятся расходы на поиски и оценку месторождений полезных ископаемых (включая аудит запасов), разведку полезных ископаемых и (или) гидрогеологические изыскания, осуществляемые на участке недр в соответствии с полученными в установленном порядке лицензиями или иными разрешениями уполномоченных органов, а также расходы на приобретение необходимой геологической и иной информации у третьих лиц, в том числе в государственных органах.</p> <p>Расходы группируются следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> • расходы, относящиеся к нескольким участкам; • общие расходы по осваиваемому участку (месторождению) в целом; • расходы, относящиеся к конкретному объекту, создаваемому в процессе освоения участка. <p><i>Распределение расходов, относящихся к нескольким участкам</i></p> <p>Расходы на освоение природных ресурсов, относящиеся к нескольким участкам недр, учитываются отдельно по каждому участку недр пропорционально сумме расходов, прямо относящихся к отдельному участку недр</p> <p>Распределение производится на основе следующей формулы:</p> $P_{\text{общ.уч.п}} = P_{\text{общ.уч.}} \times D_{\text{уч.п.}}$ $D_{\text{уч.п.}} = P_{\text{уч.п.}} : P_{\text{уч.}}$ <p>где $P_{\text{общ.уч.п}}$ – общие расходы, распределенные на конкретный п-й осваиваемый участок;</p> <p>$P_{\text{общ.уч.}}$ - общие расходы, относящиеся к нескольким участкам за отчетный (налоговый) период;</p> <p>$D_{\text{уч.п.}}$ – доля суммы расходов, относящихся к отдельному п-ому осваиваемому участку, к общей сумме расходов, осуществленных по всем осваиваемым участкам;</p> <p>$P_{\text{уч.п.}}$ – расходы, относящиеся к отдельному п-ому осваиваемому участку;</p> <p>$P_{\text{уч.}}$ – сумма расходов всех осваиваемых участков, на которые распределяются расходы.</p> <p>Указанный расчет по распределению общих расходов производится ежемесячно нарастающим итогом в течение налогового периода.</p>	<p>1) Статья 261 НК РФ; 2) Статья 325 НК РФ.</p>

Распределение общей суммы расходов между участками (определение доли общих расходов, относящихся к нескольким участкам) производится с месяца, в котором начали признаваться общие расходы в налоговом учете.

Порядок учета расходов

Расходы на освоение природных ресурсов отражаются в аналитических регистрах налогового учета обособленно по каждому участку недр (месторождению) или участку территории (акватории), отраженному в лицензионном соглашении Общества (лицензии на право пользования недрами).

В аналитических регистрах налогового учета обособленно отражаются расходы на освоение природных ресурсов, списываемые в течение различных сроков.

Аналитические регистры налогового учета должны содержать информацию о заключенных договорах с подрядчиками и об окончании работ в разрезе каждого договора, связанного с работами по каждому конкретному участку недр

Общество организует налоговый учет указанных расходов по каждому договору и каждому объекту, связанному с освоением природных ресурсов.

К расходам на освоение природных ресурсов, признаваемым в течение 12-ти месяцев, относятся

- расходы на поиски и оценку месторождений (включая аудит запасов);
- расходы, связанные со строительством (бурением) и (или) ликвидацией (консервацией) скважин (за исключением признаваемых амортизируемым имуществом);
- расходы на разведку полезных ископаемых и (или) гидрогеологические изыскания, осуществляемые на участке недр в соответствии с полученными в установленном порядке лицензиями или иными разрешениями уполномоченных органов;
- расходы на приобретение геологической и иной информации.

Расходы на освоение природных ресурсов, выполненные силами сторонних подрядных организаций, включаются в состав прочих расходов равномерно в течение 12-ти месяцев, если источником их финансирования не являются средства бюджета и (или) средства государственных внебюджетных фондов, следующим образом

- по договорам, заключенным с подрядчиками до 01.01.2009 г., накопленные в налоговом учете по состоянию на 31.12.2008 г. включительно расходы признаются для целей налогообложения с 1-го числа месяца, в котором будет подписан последний акт выполненных работ по конкретному подрядному договору;
- по договорам, заключенным с подрядчиками до 01.01.2009 г., расходы, понесенные после 31.12.2008 г., признаются для целей налогообложения с 1-го числа месяца, в котором подписан соответствующий акт выполненных работ (этапов работ);
- по договорам, заключенным с подрядчиками, начиная с 01.01.2009 г., расходы, признаются для целей

	<p>налогообложения с 1-го числа месяца, в котором подписан соответствующий акт выполненных работ (этапов работ).</p> <p><i>Расходы, связанные с созданием объектов основных средств</i></p> <p>В случае, если расходы Общества, осуществленные в составе расходов на освоение природных ресурсов, непосредственно связаны со строительством объектов, которые в дальнейшем по решению Общества могут стать постоянно эксплуатируемыми объектами основных средств (в том числе скважин), указанные расходы учитываются в аналитических регистрах налогового учета по каждому создаваемому объекту основных средств как капитализируемые затраты.</p> <p>Расходы, непосредственно связанные со строительством (бурением) скважин признаются для целей налогообложения в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае перевода скважины в состав постоянно эксплуатируемых, расходы по данной скважине, сформированные в аналитических регистрах налогового учета, формируют стоимость основного средства (амортизируемого имущества), по которому начисляется амортизация в обычном порядке в соответствии с настоящим положением по учетной политике; • в случае, если скважина оказалась непродуктивной, расходы по данной скважине, сформированные в аналитических регистрах налогового учета, признаются для целей налогообложения с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором произведена ликвидация скважины (в котором подписан акт о ликвидации скважины Обществом и соответствующим органом Госгортехнадзора России), и включаются в состав прочих расходов равномерно в течение 12 месяцев. В аналогичном порядке учитываются расходы на ликвидацию скважин. При этом в целях применения п. 4 ст. 261 НК РФ Общество признает разведочными скважинами все иные виды скважин, Классификация которых установлена действующим законодательством¹, отличные от эксплуатационных, т.е. распространяет порядок, предусмотренный п. 4 ст. 261 НК РФ, как к разведочным непродуктивным скважинам, так и к иным видам скважин. <p>Порядок, предусмотренный выше в отношении ликвидируемых скважин, применяется Обществом независимо от продолжения или прекращения дальнейших работ на соответствующем участке недр после ликвидации непродуктивной скважины при условии отдельного учета расходов по этой скважине. Решение о признании соответствующей скважины непродуктивной принимается Обществом один раз и в дальнейшем изменению не подлежит.</p> <p>При этом Общество уведомляет налоговый орган по месту своего учета о решении, принятом в отношении каждой скважины, не позднее установленного главой 25 НК РФ</p>	
--	--	--

¹ Временная классификация скважин, бурящихся при геолого-разведочных работах и разработке нефтяных и газовых месторождений (залей), утв. Приказом Министерства природных ресурсов РФ от 07.02.2001 № 126 «Об утверждении Временных положений и классификаций».

	<p>предельного срока представления налоговой декларации за отчетный (налоговый) период, в котором оно фактически включило расходы (часть таких расходов) по скважине в состав прочих расходов (п. 4 ст. 261 НК РФ)</p>	
<p>18.1 Приобретение лицензии на право пользования недрами</p>	<p>Стоимость лицензии на право пользования недрами, полученной после 01.01.2011 г. по результатам конкурса или выданной Обществу без участия в конкурсе, признается в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией в течение 2 лет начиная с месяца регистрации лицензии.</p> <p>Стоимость лицензии, полученной Обществом до 01.01.2011 г. и не учтенной в налоговой базе по налогу на прибыль по состоянию на 01.01.2011 г., продолжает учитываться в составе нематериальных активов, и амортизируется в прежнем порядке линейным методом в соответствии со ст. 259.1 НК РФ в течение срока действия лицензии до полного списания ее стоимости.</p> <p>Расходы, связанные с приобретением каждой конкретной лицензии на право пользования недрами, учитываются отдельно.</p> <p>К расходам, осуществляемым в целях приобретения лицензии на право пользования недрами, соответственно, учитываемых в стоимости лицензии, в частности, относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> • расходы, связанные с предварительной оценкой месторождения; • расходы, связанные с проведением аудита запасов месторождения; • расходы на разработку технико-экономического обоснования (иных аналогичных работ), проекта освоения месторождения; • расходы на приобретение геологической и иной информации; • расходы на оплату участия в конкурсе (аукционе); • плата за проведение государственной экспертизы полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, определенная Постановлением Правительства РФ от 11.02.2005 № 69; • госпошлина за предоставление лицензии на право пользования недрами; • прочие расходы, осуществляемые в целях приобретения лицензии. <p>В случае, если по результатам конкурса (аукциона) Общество не заключает лицензионное соглашение на право пользования недрами (не получает лицензию), то расходы, осуществленные в целях приобретения лицензии, включаются в состав прочих расходов с 1-го числа месяца, следующего за месяцем проведения конкурса (аукциона), равномерно в течение двух лет.</p> <p>В случае, если после осуществления предварительных расходов, осуществленных в целях приобретения лицензии, Общество принимает решение об отказе от участия в конкурсе (аукционе) либо о нецелесообразности приобретения</p>	<p>Пункт 1 статьи 325 НК РФ.</p>

	лицензии, то указанные расходы также включаются в состав прочих расходов с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором налогоплательщиком принято указанное решение, равномерно в течение двух лет. При этом указанное решение оформляется соответствующим приказом (распоряжением) руководителя.	
19. Нормируемые расходы	<p>К нормируемым расходам Общества, ограничение которых в налоговом учете производится в пределах норм, относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> расходы на оплату услуг по нотариальному оформлению. Расходы учитываются в пределах тарифов, установленных в «Основах законодательства Российской Федерации о нотариате», утв. ВС РФ от 11.02.1993 № 4462; взносы по договорам добровольного личного страхования, предусматривающим выплаты исключительно в случаях смерти и (или) причинения вреда здоровью застрахованного лица (порядок учета изложен в пункте настоящего Положения); взносы по договорам добровольного личного страхования работников, предусматривающие оплату медицинских расходов застрахованных работников (порядок учета изложен в пункте настоящего Положения). 	<p>1) Пункт 16 статьи 255 НК РФ;</p> <p>2) Подпункт 16 пункта 1 статьи 264 НК РФ;</p> <p>3) Статья 269 НК РФ.</p>
20. Перенос убытков на будущее	<p>Обществом при получении в предыдущем налоговом периоде или в предыдущих налоговых периодах убытка (убытков), исчисленного в соответствии с главой 25 НК РФ, уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на всю сумму убытка или на часть этой суммы (переносит убыток на будущее).</p> <p>Налоговая база по налогу на прибыль текущего налогового периода уменьшается на сумму убытка (убытков) предыдущего (предыдущих) налогового (налоговых) периода (периодов) в течение десяти лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.</p> <p>Убыток (убытки) предыдущего (предыдущих) налогового (налоговых) периода (периодов) уменьшают налоговую базу как налогового, так и отчетного периода.</p> <p>Убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен целиком или частично на следующий год из последующих девяти лет с учетом общих требований, приведенных в данном разделе.</p> <p>Погашение убытков, понесенных Обществом более чем в одном налоговом периоде, осуществляется в той очередности, в которой они понесены.</p> <p>Документы, подтверждающие объем понесенного убытка, хранятся в течение всего срока, когда Общество уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков</p>	<p>1) Статья 283 НК РФ;</p> <p>2) Письма Минфина России от 10.11.2009 № 03-03-06/1/738, ФНС России от 27.07.2009 № 3-2-10/18@.</p>
21. Налоговый учет	<p>Для ведения налогового учета используются регистры бухгалтерского учета, а также забалансовые счета налогового учета и отдельные регистры налогового учета, предусмотренные программой «1С: Предприятие».</p> <p>При необходимости Общество разрабатывает отдельные аналитические регистры самостоятельно. К таким регистрам</p>	Статьи 313-333 НК РФ

	могут относиться бухгалтерские справки и справки-расчеты бухгалтера.	
22. Порядок уплаты авансовых платежей	Общество уплачивает ежемесячные авансовые платежи по налогу на прибыль организаций, исходя из фактически полученной прибыли.	Пункт 2 статьи 286 НК РФ
23. Порядок уплаты налога и авансовых платежей по обособленному подразделению	Уплата авансовых платежей, а также сумм налога на прибыль организаций, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения его обособленного подразделения исходя из доли прибыли, приходящейся на это обособленное подразделение, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса расходов на оплату труда и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в общей сумме расходов на оплату труда и остаточной стоимости амортизируемого имущества в целом по Обществу.	Пункт 2 статьи 288 НК РФ

Налог на добавленную стоимость

24. Распределение сумм налога, принимаемых к вычету и включаемых в стоимость товаров (работ, услуг)	<p>При осуществлении ОАО «Красноярскгазпром» как облагаемых налогом, так и освобождаемых от налогообложения операций суммы налога, предъявленные при этом продавцами товаров (работ, услуг, имущественных прав):</p> <p style="padding-left: 40px;">учитываются в стоимости товаров (работ, услуг, имущественных прав), используемых для осуществления операций, не облагаемых налогом на добавленную стоимость;</p> <p style="padding-left: 40px;">принимаются к вычету в соответствии со статьей 172 Налогового кодекса РФ - по товарам (работам, услугам), в том числе основным средствам и нематериальным активам, имущественным правам, используемым для осуществления операций, облагаемых налогом на добавленную стоимость;</p> <p style="padding-left: 40px;">принимаются к вычету либо учитываются в стоимости товаров (работ, услуг, имущественных прав) в той пропорции, в которой они используются для производства и (или) реализации товаров (работ, услуг, имущественных прав), операции по реализации которых соответственно подлежат налогообложению или освобождаются от налогообложения, - по товарам (работам, услугам), в том числе основным средствам и нематериальным активам, имущественным правам, используемым для осуществления как облагаемых налогом, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.</p> <p>ОАО «Красноярскгазпром» не применяет вышеуказанные положения настоящего пункта к тем налоговым периодам, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг, имущественных прав), операции по реализации которых не подлежат налогообложению, не превышает 5 процентов общей величины совокупных расходов на производство.</p> <p>1. С целью применения положений пункта 4 статьи 170 НК РФ установить следующий порядок определения совокупных расходов на производство операций по реализации товаров (работ, услуг) имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению налогом на добавленную стоимость:</p> <p>1.1. Совокупные расходы на производство определяются по счетам затрат в бухгалтерском учете (счета 20, 23, 25, 26, 29). Общая величина совокупных расходов на производство определяется</p>	Пункт 4 статьи 170 Налогового кодекса РФ
---	---	--

как сумма всех затрат, учтенных на указанных счетах бухгалтерского учета за конкретный налоговый период.

1.2. В состав совокупных расходов на производство при совершении операций, не облагаемых (освобождаемых от налогообложения) НДС (в том числе операции по реализации ценных бумаг, начислению процентов по выданным займам и депозитам) включаются:

- расходы на оплату труда;
- отчисления на социальное страхование и обеспечение;
- расходы на канцелярские принадлежности;
- амортизация основных средств;
- расходы на арендную плату;
- коммунальные услуги.

1.3. Расходы на оплату труда, а также затраты по социальному страхованию и обеспечению, по операциям, указанным в пункте 1.2., определяются по сотрудникам предприятия, проводящим такие операции, а если невозможно определить такого сотрудника, то из расчета расходов на оплату труда и затраты по социальному страхованию и обеспечению главного бухгалтера и директора по финансам организации.

1.4. Установить следующую трудоемкость производства операций, необлагаемых (освобождаемых от налогообложения) по НДС:

- 0,5 чел/час на одну ценную бумагу;
- 0,5 чел/час на один договор займа или депозитный договор.

1.5. Сумма затрат на оплату труда включаемых в совокупные затраты на производство операций, указанных в пункте 1.2., определяется следующим образом:

Сотрудник	Часовая тарифная ставка	Трудоемкость производства операции по реализации одной ценной бумаги	Количество реализованных ценных бумаг	Итого затраты на оплату труда гр.5=гр.3*гр.4* гр.2
1	2	3	4	5
Всего:				

1.6. Остальные расходы, указанные в п. 1.2., включаются в совокупные затраты на производство операций, необлагаемых (освобождаемых от налогообложения) по НДС, путем умножения суммы затрат на оплату труда, отнесенных на совокупные затраты на производство при совершении указанных операций, на соответствующий коэффициент, определяемый следующим образом:

к = Сумма затрат на оплату труда по п. 1.5

Сумма затрат на оплату труда в целом

1.7. Сумма остальных расходов, указанных в п. 1.2., включаемых в совокупные затраты на производство операций, необлагаемых (освобождаемых от налогообложения) по НДС, определяется путем умножения общей суммы затрат соответствующего вида, определенной в целом по предприятию за налоговый период, на

		коэффициент, определенный с соответствии с пунктом 1.6.:			
		Расчет совокупных затрат, на производство операций по реализации ценных бумаг			
		за _____ 200 _____ г.			
№ п/п	Вид расходов	Общая сумма затрат, определенная в целом по предприятию за налоговый период	Коэффициент отнесения прочих затрат	Сумма затрат, включаемых в совокупные затраты на производство операций по реализации ценных бумаг	
1.	Расходы на оплату труда				
2.	Отчисления на социальное страхование и обеспечение				
3.	Расходы на канцелярские принадлежности				
4.	Амортизация основных средств				
5.	Расходы на арендную плату				
6.	Коммунальные услуги				
			Всего:		
		В случае отсутствия у ОАО «Красноярскгазпром» в конкретном налоговом периоде операций, не облагаемых налогом на добавленную стоимость, положения настоящего пункта не применяются.			
25. Раздельный учет	ОАО «Красноярскгазпром» ведет раздельный учет сумм налога по приобретенным товарам (работам, услугам), в том числе основным средствам и нематериальным активам, имущественным правам, используемым для осуществления как облагаемых налогом, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.				Пункт 4 статьи 170 Налогового кодекса РФ. 1) Подпункт 2 пункта 1 статьи 167, пункт 5 статьи 171 Налогового кодекса РФ. 2) Пункт 9 статьи 172 Налогового кодекса РФ. 3) Инструкция по применению Плана счетов бухгалтерского
	Раздельный учет ведется на счетах бухгалтерского учета с использованием аналитических счетов, специальных счетов, предусмотренных программой «1С: Предприятие», а также бухгалтерских справок и справок-расчетов бухгалтера.				
26. Учет сумм налога с авансов полученных (уплаченных)	Учет сумм налога на добавленную стоимость с авансов полученных осуществляется на счете бухгалтерского учета 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами», субсчет «Расчеты по НДС с авансов полученных» в корреспонденции со счетом 68 «Расчеты с бюджетом», субсчет «Расчеты по НДС».				
	Учет сумм налога на добавленную стоимость с авансов уплаченных, принимаемых к налоговому вычету в соответствии с пунктом 12 статьи 171 НК РФ, осуществляется на счете бухгалтерского учета 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами», субсчет «Расчеты по НДС с авансов уплаченных» в корреспонденции со счетом 68 «Расчеты с бюджетом», субсчет «Расчеты по НДС».				

		учета, утвержденная приказом Минфина России от 31.10.2000 г. № 94н.
--	--	--

Главный бухгалтер ОАО «Красноярскгазпром»

С.М. Гвоздев