

**УТВЕРЖДЕН**

годовым Общим собранием  
акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча»

25 июня 2019 г., протокол № 4

Предварительно утвержден  
Советом директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча»

24 мая 2019 г., протокол № 27

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

**Публичного акционерного общества «ВНИПИгаздобыча»**

**по итогам работы за 2018 год**

Генеральный директор

\_\_\_\_\_

**В.А. Вагарин**

## СОДЕРЖАНИЕ

1	СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ .....	3
2	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ .....	6
3	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....	7
4	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2018 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ .....	10
5	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	11
6	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА.....	12
7	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА .....	12
8	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ .....	16
9	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....	16
10	СВЕДЕНИЯ О ЧЛЕНАХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА.....	17
11	СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА, И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА .....	21
12	ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ .....	24
13	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО К ПРИМЕНЕНИЮ БАНКОМ РОССИИ.....	27
14	ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА.....	58
	ПРИЛОЖЕНИЕ.....	59

## 1 СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Публичное акционерное общество «ВНИПИгаздобыча» — один из ведущих проектно-изыскательских институтов нефтегазового комплекса России, образованный в Саратове в 1948 году. ПАО «ВНИПИгаздобыча» специализируется на разработке проектной документации для обустройства углеводородных месторождений, строительства объектов добычи, хранения, транспортировки и переработки газа, газового конденсата, нефти и нефтепродуктов.

### 1.1. Историческая справка

История института неразрывно связана с зарождением и развитием нефте- и газодобычи в СССР. В 30-40 годы XX столетия Саратов стал центром развития молодой отрасли, когда после открытия крупного по тем временам Елшанского месторождения на территории Саратовской области начался интенсивный поиск и разведка ряда месторождений нефти и газа.

**В 1948 году** в Саратове для более быстрого обслуживания нефтяной промышленности Саратовской и Сталинградской областей была создана постоянно действующая Нижне-Волжская проектно-изыскательская экспедиция Куйбышевского института «Гипровостокнефть».

Основной задачей, стоявшей перед новой организацией, стало выполнение проектно-изыскательских работ и обеспечение проектно-сметной документацией недавно открытых месторождений Поволжья.

ПАО «ВНИПИгаздобыча» за свою многолетнюю историю прошло ряд этапов развития и преобразований:

**1951 год** — на базе Нижне-Волжской экспедиции и проектно-сметной конторы объединения «Саратовнефть» организован Саратовский филиал института «Гипровостокнефть».

**1956 год** — Саратовский филиал института «Гипровостокнефть» преобразован в самостоятельный Государственный проектно-исследовательский институт «Востокгипрогаз»

**1971 год** — институт «Востокгипрогаз» преобразован во Всесоюзный научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт по разработке газопромыслового оборудования «ВНИПИгаздобыча».

**1992 год** — институт «ВНИПИгаздобыча» преобразован в акционерное общество «ВНИПИгаздобыча» Российского акционерного общества «Газпром» (АО «ВНИПИгаздобыча» ПАО «Газпром»)

**2015 год** — институт обрел современное название и правовую форму — ПАО «ВНИПИгаздобыча».

Институт имеет богатый опыт проектирования газодобывающих объектов во многих геолого-климатических регионах России, а также странах ближнего и дальнего зарубежья. По проектам ПАО «ВНИПИгаздобыча» за весь период его деятельности обустроено и введено в действие более 200 газовых и газоконденсатных месторождений, более 20 подземных хранилищ газа, установки и заводы по переработке газа и газового конденсата. Общая протяженность запроектированных и построенных магистральных газопроводов и газопроводов-отводов насчитывает десятки тысяч километров.

ПАО «ВНИПИгаздобыча» является автором проектов обустройства гигантов отечественной газовой индустрии — Уренгойского, Заполярного, Песцового, Юбилейного, Бованенковского, Кириного месторождений.

За минувшие десятилетия у института менялись названия и организационно-правовые формы, расширялась география проектных работ, сменилось несколько поколений проектировщиков, претерпели существенные изменения технологии проектирования. Однако неизменным оставалось главное — энергия и энтузиазм специалистов, открытость новым идеям и технологиям, вера в возможность достижения самых сложных целей, которые служат развитию нефтегазовой отрасли страны и укреплению благосостояния ее жителей.

## 1.2. Главные цели

Главная цель ПАО «ВНИПИгаздобыча» состоит в сохранении и укреплении лидирующих позиций на рынке проектно-изыскательских услуг нефтегазодобывающего комплекса России с перспективой выхода на мировой рынок.

Свою основную задачу ПАО «ВНИПИгаздобыча» видит в надежном обеспечении по доступным и экономически обоснованным ценам потребностей ПАО «Газпром» и независимых недропользователей проектной документацией и услугами в области добычи, переработки и транспорта газа, нефти и нефтепродуктов.

В процессе достижения целей и решения задач Общество стремится:

- к максимальному удовлетворению требований и ожиданий заказчиков в рамках нормативно-законодательной базы;
- к обеспечению безопасности объектов на уровне современных требований и минимизации рисков техногенного воздействия на окружающую среду в рамках соблюдения требований законов Российской Федерации и нормативных документов;
- к постоянному совершенствованию технологии проектного производства и управления проектами на базе последних достижений науки и техники с целью снижения затрат, сокращения сроков проектирования и роста конкурентоспособности;
- к диверсификации своей производственной деятельности, а именно расширению спектра предоставляемых услуг и постепенному переходу на сопровождение и поддержку запроектированных объектов на всех этапах их жизненного цикла;
- к сохранению, эффективному использованию и дальнейшему обогащению опыта и знаний, накопленных более чем за шесть десятилетий;
- к рациональному использованию и развитию персонала, составляющего основной потенциал Общества;
- к постоянному укреплению взаимовыгодного сотрудничества с партнерами.

## 1.3. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2018 г. Общество имело в своем составе 11 территориально обособленных структурных подразделений:

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1	Новосибирский филиал	630007, г. Новосибирск, ул. Советская, 4а.
2	Ямальная экспедиция	Ямало-Ненецкий АО, Ямальский р-н.
3	Чаяндинская экспедиция	678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Фурманова, 43
4	Восточная изыскательская экспедиция	676450, Амурская область, г. Свободный, Зеленый переулок, 3
5	Ковыктинская изыскательская экспедиция	666504, Иркутская область, Казачинско-Ленский р-он, рп. Магистральный, ул. Российская, 10
6	Уренгойская экспедиция	629300, Ямало-Ненецкий АО, г. Новый Уренгой, Промбаза КТП-8
7	Управление проектами г. Москва	117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, 44, д.1, к.1
8	Обособленное подразделение в г. Томск	634029, Томская обл., г. Томск, пр-кт Фрунзе, 25
9	Обособленное подразделение в г. Ленск	678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Ойунского, 21
10	Представительство в Республике Беларусь	г. Минск
11	Турбаза "Факел"	Саратовская обл., Энгельсский р-н, Красноярское лесничество, квартал 49, выдел 8

В течение 2018 году прекращена деятельность следующих обособленных подразделений:

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения	Дата снятия с регистрации
1	Представительство в г. Свободный (Амурская область)	676456, Амурская область, г. Свободный, ул. Зейская, д. 57	25.06.2018

2	Представительство в г. Нерюнгри (Республика Саха (Якутия))	678967, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, ул. Ленина, 12, кв. 75	25.06.2018
3	Представительство в г. Иркутск (Иркутская область)	664011, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Нижняя Набережная, 14	25.06.2018
4	Представительство в г. Ленск (Республика Саха (Якутия))	678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Ойунского, 21	19.07.2018

#### 1.4. Виды деятельности

Осуществляя функции генеральной проектной организации, ПАО «ВНИПИгаздобыча» выполняет комплекс проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ в области:

- геологии, разработки месторождений, добычи, транспортировки, подземного хранения и переработки газа и газового конденсата, освоения углеводородных ресурсов континентального шельфа;
- проектирования объектов обустройства месторождений углеводородного сырья, включая шельфовые, объектов переработки газа, газового конденсата, нефти;
- проектирования магистральных трубопроводов, систем газоснабжения и газораспределения, различных типов продуктопроводов
- проектирования гидротехнических сооружений различного назначения (морских и речных портов, причальных, оградительных, берегоукрепительных сооружений, подходных каналов и т.д.).
- морской транспортировки углеводородов от объектов переработки газа, газового конденсата, нефти и так далее, до конечного потребителя, включая оценку рисков;
- осуществления полного спектра прединвестиционных исследований, включая разработку технико-экономических обоснований, инвестиционных замыслов, обоснований инвестиций.

ПАО «ВНИПИгаздобыча» осуществляет авторский надзор над запроектированными объектами на различных этапах их жизненного цикла.

Деятельность ПАО «ВНИПИгаздобыча» осуществляется на основе Устава Общества и членства в саморегулируемых организациях в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования - Ассоциации «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель» и Ассоциации «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик». Система менеджмента качества Общества сертифицирована АО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» на соответствие международному стандарту ISO 9001:2015, ООО «Газстройсертификация» на соответствие требованиям стандартов ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015) и СТО Газпром 9001-2012.

#### 1.5. Положение в отрасли

ПАО «ВНИПИгаздобыча» входит в группу компаний ПАО «Газпром» и более 95% объемов работ выполняет для предприятий «Газпрома», обеспечивая проектно-сметной документацией значительную часть вводимых в строй объектов добычи газа и углеводородного сырья.

Основные тенденции развития отрасли в течение 2018 года определяются реализуемой стратегией ПАО «Газпром» по созданию новых газодобывающих, газотранспортных и газоперерабатывающих мощностей на полуострове Ямал, Дальнем Востоке и в Восточной Сибири. Необходимость разработки проектно-сметной документации по указанным объектам в среднесрочной перспективе формирует спрос на проектно-изыскательские работы со стороны ПАО «Газпром». Основными факторами, оказывающими влияние на состояние отрасли, видятся политико-экономические факторы макроуровня, устанавливающие и изменяющие приоритеты создания соответствующих объектов газовой промышленности.

В течение 2018 года Обществом выполнялись проектно-изыскательские работы по следующим основным объектам:

- Обустройство Чаяндинского НГКМ;
- Магистральный газопровод Сила Сибири;
- Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ;
- Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта;
- Обустройство Южно-Киринского ГКМ (1 этап).

Достигнутые результаты производственной деятельности ПАО «ВНИПИгаздобыча» за 2018 в целом соответствуют потребностям его заказчиков в рамках заключенных контрактных отношений. Для обеспечения указанных результатов эмитент адекватно реагирует на изменение требований заказчиков в части сроков выполнения работ и стандартов качества проектно-сметной документации.

## **2 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ**

Приоритеты деятельности Общества в 2018 году были связаны с обеспечением выполнения запланированных показателей, предполагающих реализацию производственной программы в части проектно-изыскательских работ (ПИР) и научно-исследовательских работ (НИР), реализацию мероприятий по предоставлению во временное пользование активов, не задействованных по основным видам работ; сокращение операционных расходов и оптимизацию численности персонала, увеличение эффективности использования располагаемых ресурсов, инвестирование в повышение технологического уровня производства.

Указанные приоритеты деятельности были обусловлены необходимостью исполнения контрактных обязательств Общества по основным объектам в условиях снижения физических объемов и стоимости выполняемых проектно-изыскательских работ, усиления конкуренции, а также изменения потребностей основных заказчиков в части сокращения сроков проектирования, оптимизации сметной стоимости проектов, повышения экономической эффективности принимаемых проектных решений.

В рамках реализации указанных направлений в отчетном году под контролем Совета директоров находились следующие вопросы:

- мониторинг показателей эффективности деятельности Общества и контроль исполнения мероприятий по их улучшению;
- оптимизация расходов Общества, в том числе в процессе организации закупок, оценка результативности соответствующих мероприятий;
- оптимизация стоимости капитальных вложений в рамках разрабатываемых Обществом проектных решений, повышение ответственности Общества за отклонение стоимостных показателей инвестиционных проектов;
- совершенствование организационно-управленческой структуры Общества;
- текущие финансово-экономические показатели деятельности Общества;
- обеспечение реализации утвержденной Бюджета доходов и расходов и Инвестиционной программы Общества.



### 3 ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

#### 3.1 Основные показатели деятельности Общества

№ п.п.	Наименование показателей	Ед. изм.	План 2018 года	Факт 2018 года
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ и услуг (за вычетом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) всего	тыс. руб.	4 974 379	3 548 647
	в том числе от продажи ПИР и НИР	тыс. руб.	4 750 707	3 271 865
	в том числе в части работ, выполненных собственными силами	тыс. руб.	2 836 489	1 936 600
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие и управленческие расходы	тыс. руб.	4 774 591	3 861 692
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года)	тыс. руб.	5 878	-417 145
4	Среднесписочная численность с учетом внешних совместителей	чел.	1 180	1 194
5	Инвестиционная программа (без НДС)	тыс. руб.	219 814	187 530

По результатам 2018 года объем выполненных ПИР и НИР составил 69% от плана 2018 года по утвержденному Бюджету доходов и расходов, в том числе собственными силами – 68% от вышеуказанного плана. По сравнению с результатами 2017 года данный показатель снизился на 25%, а в части собственных сил снижение составило 35%. Главными причинами снижения выручки по основному виду деятельности стало уточнение стоимости выполненных заказов по исполнительным сметам согласно условиям заключенных договоров, сокращение заказчиками лимитов финансирования и физических объемов работ по отдельным объектам, перенос сроков выполнения ряда работ на 2019 год. Выручка от продаж по прочим видам деятельности, к которым в основном относится предоставление во временное пользование имущества, превысила запланированный показатель на 24%.

Снижение себестоимости проданной продукции в 2018 году на 19% по отношению к запланированному показателю связано с уменьшением общего объема выполненных работ, а также стоимости работ соисполнителей. В целом снижение выручки не было скомпенсировано соответствующим сокращением расходов, что обусловлено высоким уровнем условно-постоянных расходов эмитента и необходимостью удержания ключевого персонала конкурентным уровнем оплаты труда в целях исполнения контрактных обязательств Общества. Указанные причины повлияли на формирование убытка по результатам отчетного периода в объеме 417 145 тыс. руб.

Инвестиционные расходы и капитальные вложения в 2018 году осуществлялись в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой ПАО «ВНИПИгаздобыча» на 2018 год.

### 3.2 Структура выполненных работ по видам деятельности

тыс. руб. (без НДС)

Наименование показателя	Всего		в т.ч. собственными силами	
	Сумма	%	Сумма	%
Преинвестиционные исследования	5 913	0,2%	5 913	0,3%
Инженерные изыскания	451 929	13,8%	109 113	5,6%
Проектная документация	1 645 060	50,3%	1 023 593	52,9%
Рабочая документация	871 179	26,6%	522 020	27,0%
Авторский надзор	275 558	8,4%	257 870	13,3%
Научные работы	17 119	0,5%	13 571	0,7%
Прочие работы	5 108	0,2%	4 520	0,2%
<b>Итого</b>	<b>3 271 866</b>	<b>100,00%</b>	<b>1 936 600</b>	<b>100,00%</b>

Основной удельный вес в структуре выполненных работ в 2018 году занимают объемы работ по категориям «Проектная документация», «Рабочая документация» и «Инженерные изыскания». Изменение показателей выполненных работ по сравнению с запланированным уровнем 2018 года состоит в увеличении объема проектной документации и снижении объемов рабочей документации и инженерных изысканий.

### 3.3 Структура дебиторской задолженности Общества

Наименование статьи	Сумма на 31.12.2018 г., тыс. руб.	%
Покупатели и заказчики	2 848 413	56,6%
Авансы выданные	44 713	0,9%
Прочие дебиторы	2 134 528	42,5%
<b>Итого</b>	<b>5 027 654</b>	<b>100%</b>

В структуре дебиторской задолженности на конец отчетного года наибольший удельный вес занимает текущая задолженность заказчиков за выполненные и принятые работы. В составе задолженности прочих дебиторов основную часть занимает непредъявленная к оплате начисленная выручка, сформированная в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда». Удельный вес выданных авансов незначителен ввиду существующих жестких критериев выдачи авансов субподрядным организациям.

### 3.4 Перечень основных дебиторов Общества

Заказчик	Сумма на 31.12.2018 г., тыс. руб.
ПАО "Газпром"	3 950 596
ООО "Газпром проектирование"	502 038
ООО "Газпром переработка Благовещенск"	79 667
ООО "Газпром добыча Надым"	67 083
ЗАО "Газпром инвест Юг"	62 480
ЗАО "Ямалгазинвест"	22 226
ООО "Газпром трансгаз Томск"	12 126
ООО "Газпром - ПХГ"	11 538
ООО "Газпром центрремонт"	3 604



ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"

2 576

### 3.5 Структура кредиторской задолженности Общества

Наименование статьи	Сумма на 31.12.2018 г., тыс. руб.	%
Поставщики и подрядчики	913 603	74,2%
Авансы полученные	7 793	0,6%
Бюджет, внебюджетные фонды	266 407	21,6%
Оплата труда	39 001	3,2%
Прочие кредиторы	3 764	0,3%
<b>Итого</b>	<b>1 230 568</b>	<b>100%</b>

В структуре кредиторской задолженности на конец отчетного года наибольший удельный вес занимает текущая задолженность Общества перед поставщиками и подрядчиками, в основном – перед субподрядчиками. Сроки возникновения и погашения указанной задолженности перед субподрядчиками полностью синхронизированы со сроками соответствующей дебиторской задолженности заказчиков. Незначительный уровень полученных авансов связан с сокращением объемов авансирования проектных работ со стороны заказчиков.

### 3.6 Качественный состав персонала по состоянию на 31.12.2018 г.

Наименование категории	Численность, чел.	Доля, %
Руководители	44	13 %
Специалисты	179	55 %
Служащие	28	9 %
Рабочие	75	23 %
<b>Итого</b>	<b>326</b>	<b>100%</b>

В рамках мероприятий по оптимизации организационно-управленческой структуры в условиях сокращения объемов работ по основному виду деятельности с начала отчетного года произошло снижение списочной численности персонала Общества без учета внешних совместителей с 1341 человек до 326 человек, при этом доля руководителей сокращена с 23% до 13% соответственно.

### 3.7 Возрастной состав персонала по состоянию на 31.12.2018 г.

Возрастная категория	Численность, чел.	Доля, %
до 30 лет	27	8 %
30 — 40 лет	129	40 %
40 — 50 лет	75	23 %
50 лет и выше	95	29 %
<b>Итого</b>	<b>326</b>	<b>100%</b>

Качественный состав персонала в ПАО «ВНИПИгаздобыча» характеризуется преимущественным наличием специалистов, что обусловлено спецификой деятельности Общества. Средний возраст работников составляет 45 лет.

Из списочной численности высшее и послевузовское образование имеют 238 чел., что составляет 73%. В Обществе постоянно ведется работа по повышению квалификации работников.

### 3.8 Результаты выполнения Инвестиционной программы ПАО «ВНИПИгаздобыча» на 2018 г.

№ п/п	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб. без НДС
	<b>Утвержденный лимит инвестиционных расходов</b>	<b>219 814</b>
	<b>Фактически произведенные инвестиционные расходы</b>	<b>187 530</b>
	<i>в том числе по статьям:</i>	
I	План капитального строительства:	185 320
	- Промышленное строительство:	185 320
	-- оборудование, не входящее в сметы строек	152 040
	-- стройки и ПИР будущих лет	33 280
	- Непромстроительство	—
II	План долгосрочных финансовых вложений	—
III	Приобретение внеоборотных активов	2 210

Лимиты инвестиций на 2018 год определены в соответствии с решением Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» от 10 апреля 2018 г. (Протокол №16). По итогам 2018 года инвестиционная программа выполнена на 85%.

В рамках инвестиционной программы ПАО «ВНИПИгаздобыча» на 2018 год решались следующие целевые задачи:

- необходимость восполнения выбывающих из производства внеоборотных активов, морально и физически изношенных, для обеспечения реализации производственной программы ПАО «ВНИПИгаздобыча»;
- необходимость оптимизации операционных расходов Общества и повышения производительности его активов при увеличении удельного веса работ, выполняемых собственными силами, в общих объемах работ;
- необходимость отбора внеоборотных активов, наименее подверженных моральному и физическому износу, и направленных на получение дополнительных доходов Обществом.

В составе произведенных расходов на инвестиции 81% расходов направлено на приобретение оборудования для обновления и развития производственных мощностей, 18% — на реконструкцию и строительство зданий и сооружений, 1% — на приобретение прочих внеоборотных активов.

## 4 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2018 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

№ п.п.	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Объем использованного ресурса	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)
1.	Атомная энергия	кВт	—	—
2.	Тепловая энергия	тыс. Гкал.	3,1	4 552,3

№ п.п.	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Объем использованного ресурса	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)
3.	Электрическая энергия	тыс. кВт*ч	2 432,0	19 839,6
4.	Электромагнитная энергия	кВт	—	—
5.	Нефть	литр	—	—
6.	Бензин автомобильный	литр	203 745,7	7 834,3
7.	Топливо дизельное	литр	521 750,0	20 411,0
8.	Мазут топочный	литр	—	—
9.	Газ природный	тыс. м³	61,6	320,2
10.	Уголь	кг	—	—
11.	Торф	кг	—	—
12.	Иное	—	—	—

## 5 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

ПАО «ВНИПИгаздобыча» остается активным участником процесса инвестиционной деятельности ПАО «Газпром», продолжая выполнение работ в рамках заключенных договоров с заказчиками в роли генерального проектировщика таких крупномасштабных инвестиционных проектов как «Магистральный газопровод Сила Сибири», «Обустройство Чаяндинского НГКМ» и ряда других. Вместе с тем, ожидаемое снижение заказов на выполнение проектно-изыскательских работ со стороны ПАО «Газпром» и наличие у Общества значительного ресурсного потенциала определяет следующие направления его развития на среднесрочную перспективу:

1. Поэтапная концентрация Общества на выполнении заказов по проектированию небольших объектов для нужд независимых от ПАО «Газпром» заказчиков с применением технологий создания цифровых информационных моделей.
2. Диверсификация основных видов деятельности Общества за счет расширения объемов работ, выполняемых геохронологической лабораторией.
3. Диверсификация основных видов деятельности Общества за счет освоения комплекса IT-услуг, включающего создание цифровых информационных моделей (ЦИМ) объектов строительно-монтажных работ, их сопровождение в процессе строительства и эксплуатации, обучение пользователей ЦИМ применению соответствующего программного обеспечения на базе созданного сертифицированного учебного центра.
5. Расширение вида деятельности по предоставлению во временное пользование активов, не задействованных в других видах работ.
6. Оптимизация организационной структуры Общества в соответствии с актуализированным составом приоритетных видов деятельности.
7. Сокращение условно-постоянных, накладных, внебюджетных и инвестиционных расходов Общества.

Основной целью реализации указанных направлений является обеспечение рентабельной деятельности Общества за счет отбора наиболее прибыльных видов работ, оптимизации бизнес-процессов и приведения в соответствие внутренней среды организации актуальному состоянию ее внешнего окружения.

## 6 ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

Выплаты дивидендов в 2018 году по итогам деятельности ПАО «ВНИПИгаздобыча» за 2017 год по состоянию на 31.12.2018

	Начислено, тыс. руб.	Выплачено, тыс. руб.	Не выплачено, тыс. руб.	Отношение выплаченных дивидендов к начисленным, %
По акциям, принадлежащим физическим и юридическим лицам, права на акции которых учитываются в реестре	4 634,9	4 536,8*	98,1	97,9
По акциям, принадлежащим физическим и юридическим лицам, права на акции которых учитываются депозитариями, которым открыт лицевой счет номинального держателя в реестре	1 600,8	1 600,8	-	100
По акциям, принадлежащим неустановленным лицам	0,7	-	0,7	-
<b>Всего</b>	<b>6 236,4</b>	<b>6 137,6</b>	<b>98,8</b>	<b>98,42</b>

\* Размер выплаченных дивидендов, указанный в таблицах, включает сумму налога, подлежащего удержанию при выплате дивидендов.

Выплаты дивидендов в 2018 году по итогам деятельности ПАО «ВНИПИгаздобыча» за 2013-2016 гг., тыс. руб.

	Задолженность на 01.01.2018	Выплачено в 2018 г.	Восстановлено в 2018 г. в составе нераспределенной прибыли по истечении срока исковой давности	Задолженность на 31.12.2018
Юридические лица	32	-	-	32
Физические лица	763	20	88	655
Неустановленные лица	14	-	8	6
<b>Всего</b>	<b>809</b>	<b>20</b>	<b>96</b>	<b>693</b>

Не выплачены дивиденды акционерам, по которым в системе ведения реестра акционеров отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты для перечисления дивидендов.

## 7 ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

В настоящее время в Обществе внедряется Система управления рисками, на основе которой ведется учет всех рисков Общества, их ранжирование, классификация и оценка. В рамках Системы управления рисками устанавливаются приоритетные к управлению риски, по которым разрабатываются планы мероприятий, позволяющие предотвратить наступление рисков событий, а также в возможной мере компенсировать отрицательные последствия от их реализации для Общества.

Политика Системы управления рисков Общества определяет принципы ее функционирования, а также участников системы управления рисками, обеспечивая разумную уверенность достижения целей и решения задач, а также более эффективное использование ресурсов, повышение устойчивости и эффективности деятельности, одновременно сокращая число непредвиденных событий, оказывающих влияние на достижение целей и решение задач.

Система управления рисками в Обществе направлена на совершенствование процесса принятия решений по реагированию на риски, повышение уровня корпоративного управления, обеспечение сохранности активов, а также полноты и достоверности финансовой, управленческой и другой отчетности, обеспечивая соблюдение законодательства Российской Федерации и внутренних документов Общества.

Система управления рисками предполагает участие каждого сотрудника Общества в реализации целей и задач, предусмотренных принципами Системы управления рисками, для чего проводятся семинары и обучающие курсы, создается необходимая нормативная база, регламентирующая деятельность участников Системы управления рисками и распределяющая их ответственность.

В Обществе введены и используются Политика и Положения Системы управления рисками, Рекомендации по первичной идентификации и оценке рисков, Документированная процедура «Порядок разработки и реализации мероприятий по управлению рисками», Регламент взаимодействия участников Системы управления рисками.

В Обществе также введены Регламент взаимодействия участников системы управления кредитными рисками и Методические рекомендации по оценке кредитоспособности контрагентов, позволяющие определить кредитные рейтинги контрагентов, их надежность, финансовую устойчивость и распределить функции участников взаимодействия Системы управления кредитными рисками.

Основным направлением развития существующей Системы управления рисками в Обществе является автоматизация процессов взаимодействия ее участников, а также повышение эффективности ее функционирования посредством совершенствования методологической базы, применения инновационных принципов решения целей и задач, предусмотренных Политикой Системы управления рисками.

Основными видами риска для ПАО «ВНИПИгаздобыча» являются отраслевые, страновые и региональные, финансовые, правовые, репутационный, стратегический и риски, непосредственно связанные с деятельностью Общества.

### Отраслевые риски

Преимущественная ориентация ПАО «ВНИПИгаздобыча» на заказчиков группы компаний ПАО «Газпром» определяет сильную зависимость Общества от приоритетов и лимитов инвестиционных программ ПАО «Газпром», которые в свою очередь обусловлены экономической политикой Правительства РФ.

Вместе с тем, устойчиво увеличивающийся в последнее время спрос на проектно-изыскательские работы со стороны независимых недропользователей может компенсировать возможные изменения потребностей ПАО «Газпром» в услугах ПАО «ВНИПИгаздобыча». Потребности независимых от Группы Газпром заказчиков связаны с проектированием обустройства небольших нефтегазовых месторождений в традиционных районах газодобычи, а также строительства новых заводов по сжижению природного газа на Ямале и Дальнем Востоке в связи с либерализацией экспорта СПГ. Учитывая имеющиеся у Общества компетенции в данных видах деятельности, возможности для увеличения удельного веса объемов работ в портфеле заказов предприятия для нужд потенциальных новых заказчиков оцениваются как высокие.

Риски, связанные с повышением цен на основные ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности, негативно влияют на рентабельность предприятия. При этом соответствующая компенсация увеличения стоимости используемых ресурсов повышением цен на продукцию Общества не представляется возможной ввиду экзогенного регулирования цен на проектные работы со стороны ПАО «Газпром».

## Страновые и региональные риски

Экономическая ситуация в России может оказать негативное влияние на деятельность ПАО «ВНИПИгаздобыча» в части сокращения объемов заказов на проектно-изыскательские работы. Вместе с тем, стратегические ориентиры Общества на активное участие в реализации Восточной газовой программы ПАО «Газпром» позволяют снизить возможные последствия указанных негативных процессов. ПАО «ВНИПИгаздобыча» также осуществляет активный мониторинг новых потенциальных заказов и рынков проектно-изыскательских работ нефтегазовой сферы.

## Финансовые риски

Финансовые риски, связанные с изменением процентной ставки Банка России, для Общества незначительны, ввиду достаточности собственного капитала для финансирования операционной и инвестиционной деятельности. Вместе с тем, возможное снижение доступности кредитных ресурсов увеличивает производственные риски со стороны привлекаемых Обществом субподрядных организаций по исполнению договорных обязательств в условиях ограниченных источников финансирования. Снижение указанных рисков обеспечивается за счет роста удельного веса собственных работ в выполняемых объемах, а также повышения требований к уровню финансовой устойчивости соисполнителей, выбираемых в процессе конкурентных закупок.

В 2018 году риски, связанные с изменением валютных курсов не оказали существенного влияния на финансовые результаты ПАО «ВНИПИгаздобыча». Однако, поскольку Общество в своей деятельности использует некоторые ресурсы импортного производства (в основном компьютерное и копировальное оборудование, программное обеспечение, изыскательские и лабораторные приборы), стоимость которых жестко привязана к курсу иностранной валюты, рост колебаний валютных курсов может усилить влияние данных рисков. Для снижения уровня валютных рисков ПАО «ВНИПИгаздобыча» проводит политику импортозамещения по основным позициям номенклатуры используемых ресурсов.

Изменение индекса потребительских цен оказывает незначительное влияние на уровень рентабельности ПАО «ВНИПИгаздобыча» и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств.

В Отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов отражаются положительные и отрицательные курсовые разницы – результат от переоценки соответствующего актива, в том числе дебиторской задолженности, или обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте (пересчитанные в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным приказом Минфина РФ от 27.11.2006 № 154н), и, в результате, их сумма может оказать влияние на чистую прибыль Общества.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в производстве товаров, работ, услуг, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса и себестоимость продаж в Отчете о финансовых результатах.

## Правовые риски

Налоговая система РФ в настоящее время продолжает совершенствоваться, при этом фискальная политика рассматривается Правительством РФ в качестве действенного инструмента регулирования в условиях экономического кризиса. В связи с этим, возможны изменения в



налоговом законодательстве, в том числе в части изменения уровня налоговых платежей, что может неоднозначно сказаться на уровне налоговой нагрузки для ПАО «ВНИПИгаздобыча».

Риски, связанные с изменениями требований по лицензированию основной деятельности ПАО «ВНИПИгаздобыча», минимальны ввиду отсутствия соответствующих предпосылок.

В целом правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования, налогового законодательства, правил таможенного контроля, лицензирования основной деятельности находятся вне контроля со стороны Общества, в связи с чем ПАО «ВНИПИгаздобыча» не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность Общества.

### **Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

Репутационный риск, связанный с формированием в обществе негативного представления о финансовой устойчивости ПАО «ВНИПИгаздобыча», качестве оказываемых услуг или характере его деятельности в целом, находятся под постоянным вниманием исполнительных органов Общества. Комплексные мероприятия, проводимые Обществом по улучшению качества выполняемых работ, повышению прозрачности системы закупок, непрерывному контролю соблюдения стандартов и нормативов проектной деятельности нацелены на снижение возможного репутационного риска.

### **Стратегический риск**

Поскольку ПАО «Газпром» является для ПАО «ВНИПИгаздобыча» одновременно и основным заказчиком работ, и контролирующим лицом, оно принимает непосредственное участие в формировании и реализации стратегии деятельности Общества. Ввиду этого риски, связанные с недостатками стратегического управления для ПАО «ВНИПИгаздобыча» являются минимальными.

### **Риски, связанные с деятельностью Общества**

Риски, связанные с текущими судебными процессами и возможной ответственностью ПАО «ВНИПИгаздобыча» по долгам третьих лиц низкие, поскольку за отчетный год Общество не участвовал в судебных процессах, способных повлечь за собой риски для ПАО «ВНИПИгаздобыча», отвечающие критериям существенности, а также в судебных процессах, связанных с ответственностью Общества по долгам третьих лиц. Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие имеющихся у Общества лицензий и допусков, также рассматриваются как несущественные.

Снижение лимитов капитальных вложений в части проектно-изыскательских работ группы компаний ПАО «Газпром», на оборот с которой у Общества приходится более 95% выручки, на 2019 год может привести к снижению выручки Общества от продажи товаров, работ, услуг. Снижение указанного риска обеспечивается за счет оптимизации численности сотрудников Общества, заключения контрактов со сторонними заказчиками, не входящими в группу компаний ПАО «Газпром», и мероприятий по получению дополнительных доходов от сдачи в аренду имущества, не задействованного в основной хозяйственной деятельности.

Основным конкурентным преимуществом ПАО «ВНИПИгаздобыча» является способность выступать генеральной проектно-изыскательской организацией, специализирующейся на комплексной разработке проектной документации для обустройства углеводородных месторождений, строительства объектов добычи, хранения, транспорта и переработки газа, газового конденсата, нефти и нефтепродуктов различных масштабов.

Кроме рисков, непосредственно связанных с хозяйственной деятельностью ПАО «ВНИПИгаздобыча», возможно негативное влияние форс-мажорных обстоятельств общеэкономического характера.

## **8 ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ**

В отчетном году был заключен Договор займа между ПАО «ВНИПИгаздобыча» (Займодавец) и ПАО «Газпром» (Заемщик), в соответствии с которым Займодавец предоставляет Заемщику денежные средства в размере 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей (далее – сумма займа, заем), а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу предоставленную сумму займа и уплатить на нее проценты в размере и в порядке, обусловленных договором. Заем может быть предоставлен в полном объеме или частями в соответствии с письменной (-ыми) заявкой (-ами) Заемщика. Любая и каждая единовременно предоставленная Займодавцем сумма денежных средств в соответствии с договором (включая полную сумму займа) далее именуется «Транш». Займодавец предоставляет транш в течение 1 рабочего дня с даты получения от Заемщика Заявки, в которой указывается сумма запрашиваемого транша в пределах Суммы Займа. В случае исчерпания суммы займа Заемщик вправе после досрочного возврата предоставленной суммы займа или её части обратиться к Займодавцу за выдачей займа в сумме, не превышающей возвращенную (погашенную) часть займа. Процентная ставка по договору не является фиксированной и определяется применительно к отдельным частям займа в зависимости от срока фактического пользования денежными средствами, предоставленными в рамках каждой отдельной части займа, а также премии за кредитный риск. В качестве основы определения процентных ставок будут использоваться ставки MosPrime, применимые к определенным периодам пользования денежными средствами, а именно: 1 (Один) день («overnight»); 1 (Одна) неделя; 2 (Две) недели; 1 (Один) месяц; 2 (Два) месяца; 3 (Три) месяца; 4 (Четыре) месяца; 5 (Пять) месяцев; 6 (Шесть) месяцев; 7 (Семь) месяцев; 8 (Восемь) месяцев; 9 (Девять) месяцев; 10 (Десять) месяцев; 11 (Одиннадцать) месяцев; 12 (Двенадцать) месяцев. Проценты за пользование предоставленной суммой займа уплачиваются Заемщиком не позднее пятого рабочего дня месяца, следующего за отчетным периодом. Стороны могут устанавливать иной порядок уплаты процентов путем подписания дополнительных соглашений к договору. Заем предоставляется сроком по 31 декабря 2018 года (далее - «Срок Займа»), если за 10 рабочих дней до окончания срока займа ни одна из сторон не заявит письменно об ином, срок займа продлевается на один год (по 31 декабря следующего года). Данное правило применяется к сроку займа в каждом последующем году. В случае нарушения Заемщиком своих обязательств по возврату предоставленной суммы займа Займодавец вправе требовать от Заемщика уплаты неустойки в размере 0,1% от суммы несвоевременно перечисленных денежных средств за каждый день просрочки.

Решение о согласии на совершение сделки по договору займа между ПАО «ВНИПИгаздобыча» (Займодавец) и ПАО «Газпром» (Заемщик) или последующем одобрении данной сделки не принималось.

## **9 ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ**

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, к которым применяются положения главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах», приведен в Приложении к настоящему годовому отчету.

## 10 СВЕДЕНИЯ О ЧЛЕНАХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

Состав Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 28 июня 2017 года (Протокол № 1 составлен 03 июля 2017 г.), и действовавший в период до годового Общего собрания акционеров, состоявшегося 13 июня 2018 года:

1. Скрепнюк Андрей Борисович – Председатель Совета директоров;
2. Вагарин Владимир Анатольевич – заместитель Председателя Совета директоров;
3. Заборовский Дмитрий Евгеньевич;
4. Минликаев Валерий Зирякович;
5. Савченко Василий Владимирович;
6. Самсоненко Андрей Петрович;
7. Шаталов Игорь Игоревич.

Состав Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 13 июня 2018 года (Протокол № 1 составлен 15 июня 2018 г.), и действовавший в период до внеочередного Общего собрания акционеров, состоявшегося 24 октября 2018 года:

1. Скрепнюк Андрей Борисович – Председатель Совета директоров;
2. Савченко Василий Владимирович – заместитель Председателя Совета директоров;
3. Вагарин Владимир Анатольевич;
4. Заборовский Дмитрий Евгеньевич;
5. Коваленко Андрей Владимирович;
6. Самсоненко Андрей Петрович;
7. Шаталов Игорь Игоревич.

Состав Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 24 октября 2018 года (Протокол № 2 составлен 26 октября 2018 г.):

1. Скрепнюк Андрей Борисович – Председатель Совета директоров;
2. Андреев Олег Петрович – заместитель Председателя Совета директоров;
3. Вагарин Владимир Анатольевич;
4. Заборовский Дмитрий Евгеньевич;
5. Небабин Владимир Викторович;
6. Савченко Василий Владимирович;
7. Яковлев Сергей Александрович.

### Сведения о лицах, входивших в состав Совета директоров Общества в 2018 году:

Ф.И.О. члена Совета директоров	Краткие биографические данные члена Совета директоров, доля их участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций Общества
Скрепнюк Андрей Борисович	1964 года рождения, образование высшее, в 1989 г. окончил Ленинградский Политехнический институт. Кандидат технических наук. Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2013 году. Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время: 2011 - май 2012 – заместитель генерального директора ООО «Газпром ВНИИГАЗ» по науке; март 2013 - наст. время – президент Ассоциация проектных организаций нефтегазового комплекса (по совместительству); 2013 - наст. время – начальник Департамента ПАО «Газпром». Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.

<p>Андреев Олег Петрович</p>	<p>1964 года рождения, образование высшее, в 1987 году окончил Тюменский индустриальный институт имени Ленинского комсомола, в 2006 году – Санкт-Петербургский Международный институт менеджмента. Кандидат технических наук. Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2018 году.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2013 - февраль 2015 – генеральный директор ООО «Газпром добыча Ямбург»;</p> <p>февраль 2015 - март 2015 – генеральный директор ОАО «Гипроспецгаз»;</p> <p>апрель 2015 - март 2017 – генеральный директор АО «ЦКБН» (по совместительству);</p> <p>апрель 2015 - сентябрь 2017 – генеральный директор ООО «ТюменНИИгипрогаз» (по совместительству);</p> <p>апрель 2015 - июнь 2018 – генеральный директор ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству);</p> <p>апрель 2015 - июнь 2018 – генеральный директор АО «Гипроспецгаз» (по совместительству);</p> <p>апрель 2015 - июнь 2018 – генеральный директор АО «Гипрогазцентр» (по совместительству);</p> <p>апрель 2015 - июль 2018 – генеральный директор АО «Газпром промгаз» (по совместительству);</p> <p>апрель 2015 - октябрь 2018 – генеральный директор АО «СевКавНИПИгаз» (по совместительству);</p> <p>апрель 2015 – апрель 2019 – генеральный директор ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
<p>Вагарин Владимир Анатольевич</p>	<p>1971 года рождения, образование высшее, в 1993 г. окончил Саратовский Государственный Университет им. Н.Г. Чернышевского, в 1997 году – Саратовский экономический институт, в 2007 году – Академию народного хозяйства при Правительстве РФ. Кандидат физико-математических наук.</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2016 году.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2013 - май 2016 – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по экономике и финансам;</p> <p>май 2016 - август 2016 – первый заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>август 2016 - декабрь 2017 – первый заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству);</p> <p>январь 2018 - июнь 2018 – первый заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству);</p> <p>июнь 2018 – наст. время – генеральный директор ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству);</p> <p>июль 2015 - декабрь 2015 – исполняющий обязанности директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству);</p> <p>январь 2016 - август 2016 – исполняющий обязанности директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству);</p> <p>август 2016 - апрель 2019 – директор Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование»;</p> <p>Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
<p>Заборовский Дмитрий Евгеньевич</p>	<p>1970 года рождения, образование высшее, в 1997 г. окончил Московский авиационный институт, в 2000 году – Высшую школу экономики, в 2009 году окончил Московскую государственную юридическую академию.</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2009 году.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2013 - январь 2016 – заместитель начальника отдела ПАО «Газпром»;</p> <p>февраль 2016 - наст. время – начальник отдела ПАО «Газпром».</p> <p>Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>

Коваленко Андрей Владимирович	<p>1971 года рождения, образование высшее, в 1993 году окончил Тюменский индустриальный институт.</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2018 году.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2013 - апрель 2014 – главный технолог ОАО «Газпром»;</p> <p>октябрь 2015 - март 2018 - технический директор ООО «Ачим Девелопмент» (по совместительству);</p> <p>апрель 2014 - наст. время – заместитель начальника Управления ПАО «Газпром».</p> <p>Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
Минликаев Валерий Зирякович	<p>1956 года рождения, образование высшее, в 1978 г. окончил Уфимский нефтяной институт, в 2001 г. – Санкт-Петербургский Международный институт менеджмента (IMISPI) по программе «МВА-Газпром». Кандидат технических наук.</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2009 году.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2013 - февраль 2018 – начальник Управления ПАО «Газпром»;</p> <p>- февраль 2018 - наст. время – пенсионер.</p> <p>Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
Небабин Владимир Викторович	<p>1969 года рождения, образование высшее, в 1993 году окончил Московский инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева. Кандидат технических наук.</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2013 году.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2013 - наст. время – заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром».</p> <p>Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
Савченко Василий Владимирович	<p>1965 года рождения, образование высшее, в 1988 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина.</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2010 году.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2013 - наст. время – начальник Управления ПАО «Газпром».</p> <p>Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
Самсоненко Андрей Петрович	<p>1981 года рождения, образование высшее, в 2004 г. окончил Московский энергетический институт, в 2010 году – Санкт-Петербургский Международный институт менеджмента (IMISPI) по программе «МВА».</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2014 году.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>сентябрь 2012 - июнь 2013 – начальник отдела сопровождения ПИР Управления проектно-изыскательских работ Департамента проектных работ ОАО «Газпром»;</p> <p>июнь 2013 - наст. время – начальник Управления ПАО «Газпром».</p> <p>Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
Шаталов Игорь Игоревич	<p>1963 года рождения, образование высшее, в 1988 году окончил Ленинградский политехнический институт, в 2006 году – Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России.</p> <p>Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2015 году.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2013 - июль 2015 – заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»;</p> <p>июль 2015 - октябрь 2018 – первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»;</p> <p>октябрь 2018 - наст. время – главный экономист ПАО «Газпром».</p> <p>Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>



Яковлев Сергей Александрович	1972 года рождения, образование высшее, в 1993 году окончил Ярославское высшее военное финансовое училище имени генерала армии А.В. Хрулева, в 2007 году Ульяновский государственный университет. Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2018 году. Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время: 2013 - октябрь 2014 – начальник финансово-экономической службы – главный бухгалтер ВАУ «25 ГосНИИ химмотологии Минобороны России»; октябрь 2014 - октябрь 2014 – ведущий эксперт Минобороны России; ноябрь 2014 - май 2015 – главный бухгалтер ФГАУ «Центральный музей бронетанкового вооружения и техники Министерства обороны Российской Федерации»; май 2015 - октябрь 2015 – советник генерального директора ООО «ТюменНИИгипрогаз»; ноябрь 2015 - апрель 2017 – заместитель директора Тюменского филиала ООО «Газпром проектирование» по экономике и финансам; май 2017 - наст. время – заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром проектирование». Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.
------------------------------	---

В течение 2018 года было проведено 11 заседаний Совета директоров Общества, в том числе 1 заседание в очной форме и 10 заседаний в форме заочного голосования. Сведения об участии членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества приведены в таблице:

Ф.И.О. члена Совета директоров	Участие члена Совета директоров в заседаниях Совета директоров	
	в очной форме	в форме заочного голосования
Андреев Олег Петрович	1 / 1*	2 / 2
Скрепнюк Андрей Борисович	1 / 1	10 / 10
Вагарин Владимир Анатольевич	1 / 1	10 / 10
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	1 / 1	10 / 10
Коваленко Андрей Владимирович	0 / 0	4 / 4
Минликаев Валерий Зирякович	0 / 0	4 / 1
Небабин Владимир Викторович	1 / 0	2 / 2
Савченко Василий Владимирович	1 / 1	10 / 10
Самсоненко Андрей Петрович	0 / 0	8 / 7
Шаталов Игорь Игоревич	0 / 0	8 / 4
Яковлев Сергей Александрович	1 / 1	2 / 2

\* Примечание - Данные в таблице, представленные в формате "1 / 1", означают, что в 2018 году член Совета директоров мог принять участие в одном заседании Совета директоров и принял участие в одном заседании.



## 11 СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА, И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

В период с 01 января 2018 года до 14 июня 2018 года должность генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» занимал Андреев Олег Петрович, избранный на заседании Совета директоров Общества, состоявшемся 14 апреля 2015 года (протокол № 8 составлен 14.04.2015).

На заседании Совета директоров Общества, состоявшемся 14 июня 2018 года (протокол № 18 составлен 15.06.2018) были приняты решения о досрочном прекращении полномочий генерального директора Общества Андреева Олега Петровича, об избрании генеральным директором ПАО «ВНИПИгаздобыча» Вагарина Владимира Анатольевича сроком на 3 (три) года и заключении с ним трудового договора (на условиях совместительства).

По состоянию на 01 января 2018 года Правление ПАО «ВНИПИгаздобыча» было сформировано в следующем составе:

1. Андреев Олег Петрович – Председатель Правления;
2. Бурданов Алексей Евгеньевич;
3. Вагарин Владимир Анатольевич;
4. Жмулин Владимир Владимирович;
5. Кунов Виктор Иванович;
6. Сокольников Сергей Васильевич;
7. Сомов Олег Анатольевич.

В течение 2018 года в Правлении Общества произошли следующие изменения:

- с 14 июня 2018 функции Председателя Правления ПАО «ВНИПИгаздобыча» осуществляет генеральный директор Общества Вагарин Владимир Анатольевич;
- полномочия члена Правления Общества Андреева Олега Петровича были досрочно прекращены 19 ноября 2018 года (протокол заседания Совета директоров Общества № 22 составлен 19.11.2018).

### Сведения о Генеральном директоре Общества и лицах, входивших в состав Правления Общества в 2018 году:

Ф.И.О. члена Правления	Краткие биографические данные Генерального директора и членов Правления, доля их участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций Общества
Андреев Олег Петрович	<p>1964 года рождения, образование высшее, в 1987 году окончил Тюменский индустриальный институт имени Ленинского комсомола, в 2006 году – Санкт-Петербургский Международный институт менеджмента. Кандидат технических наук. Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2018 году.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2013 - февраль 2015 – генеральный директор ООО «Газпром добыча Ямбург»;</p> <p>февраль 2015 - март 2015 – генеральный директор ОАО «Гипроспецгаз»;</p> <p>апрель 2015 - март 2017 – генеральный директор АО «ЦКБН» (по совместительству);</p> <p>апрель 2015 - сентябрь 2017 – генеральный директор ООО «ТюменНИИгипрогаз» (по совместительству);</p> <p>апрель 2015 - июнь 2018 – генеральный директор ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству);</p> <p>апрель 2015 - июнь 2018 – генеральный директор АО «Гипроспецгаз» (по совместительству);</p> <p>апрель 2015 - июнь 2018 – генеральный директор АО «Гипрогазцентр» (по совместительству);</p> <p>апрель 2015 - июль 2018 – генеральный директор АО «Газпром промгаз» (по совместительству);</p> <p>апрель 2015 - октябрь 2018 – генеральный директор АО «СевКавНИПИгаз» (по</p>

	совместительству); апрель 2015 - апрель 2019 – генеральный директор ООО «Газпром проектирование». Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.
Вагарин Владимир Анатольевич	1971 года рождения, образование высшее, в 1993 г. окончил Саратовский Государственный Университет им. Н.Г. Чернышевского, в 1997 году – Саратовский экономический институт, в 2007 году – Академию народного хозяйства при Правительстве РФ. Кандидат физико-математических наук. Впервые избран в состав Совета директоров Общества в 2016 году. Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время: 2013 - май 2016 – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по экономике и финансам; май 2016 - август 2016 – первый заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча»; август 2016 - декабрь 2017 – первый заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству); январь 2018 - июнь 2018 – первый заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству); июнь 2018 – наст. время – генеральный директор ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству); июль 2015 - декабрь 2015 – исполняющий обязанности директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству); январь 2016 - август 2016 – исполняющий обязанности директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству); август 2016 - апрель 2019 – директор Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование»; Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.
Бурданов Алексей Евгеньевич	1977 года рождения, образование высшее, в 1999 г. окончил Саратовский государственный технический университет. Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время: октябрь 2012 - декабрь 2013 – исполняющий обязанности главного инженера ОАО «ВНИПИгаздобыча»; декабрь 2013 - июнь 2014 – главный инженер ОАО «ВНИПИгаздобыча»; июнь 2014 - апрель 2015 – главный инженер - первый заместитель генерального директора ОАО «ВНИПИгаздобыча»; апрель 2015 - июнь 2018 – главный инженер ПАО «ВНИПИгаздобыча»; июнь 2018 - наст. время – главный инженер ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству); октябрь 2015 - декабрь 2015 – главный инженер Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству); январь 2016 - декабрь 2017 – Главный инженер – первый заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству); январь 2018 - июнь 2018 – Главный инженер – первый заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству); июнь 2018 - январь 2019 – Главный инженер – первый заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование»; январь 2019 - наст. время – Главный инженер Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование». Доля участия лица в уставном капитале Общества – 0,01 %. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества – 0,01 %.
Жмулин Владимир Владимирович	1955 года рождения, образование высшее, в 1977 г. окончил Саратовский политехнический институт. Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время: 2013 - июнь 2018 – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по производству; июнь 2018 - наст. время – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по производству (по совместительству);

	<p>октябрь 2015 - декабрь 2015 – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по производству (по совместительству);</p> <p>январь 2016 - декабрь 2017 – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по производству (по совместительству).</p> <p>январь 2018 - июнь 2018 – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по производству (по совместительству);</p> <p>июнь 2018 - наст. время – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по производству.</p> <p>Доля участия лица в уставном капитале Общества – 0,15 %.</p> <p>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества – 0,15 %.</p>
Кунов Виктор Иванович	<p>1956 года рождения, образование высшее, в 1983 г. окончил Саратовский государственный университет.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>декабрь 2012 - декабрь 2013 – заместитель генерального директора ОАО «ВНИПИгаздобыча» по корпоративной защите;</p> <p>декабрь 2013 - июнь 2018 – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по корпоративной защите и управлению персоналом;</p> <p>июнь 2018 - наст. время – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по корпоративной защите и управлению персоналом (по совместительству);</p> <p>октябрь 2015 - декабрь 2015 – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по корпоративной защите и управлению персоналом (по совместительству);</p> <p>январь 2016 - декабрь 2017 – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по корпоративной защите и управлению персоналом (по совместительству);</p> <p>январь 2018 - июнь 2018 – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по корпоративной защите и управлению персоналом (по совместительству);</p> <p>июнь 2018 - наст. время – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по корпоративной защите и управлению персоналом.</p> <p>Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
Сокольников Сергей Васильевич	<p>1960 года рождения, образование высшее, в 1985 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p> <p>2013 - июль 2014 – начальник отдела конкурентных закупок ОАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>июль 2014 - июнь 2016 – начальник отдела подготовки и проведения конкурентных закупок ПАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>июль 2016 - июль 2016 – начальник отдела разработки сводной заказной документации и технической части конкурсной документации и мониторинга стоимости строительства ПАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>август 2016 - сентябрь 2018 – начальник отдела подготовки и проведения конкурентных закупок ПАО «ВНИПИгаздобыча»;</p> <p>апрель 2016 - сентябрь 2018 – начальник отдела разработки сводной заказной документации и технической части конкурсной документации Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» (по совместительству);</p> <p>сентябрь 2018 - наст. время – начальник Управления сметных расчетов ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по совместительству);</p> <p>сентябрь 2018 - наст. время – Начальник Центра сметных расчетов - начальник отдела разработки сводной заказной документации и технической части конкурсной документации и мониторинга стоимости строительства Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.</p>
Сомов Олег Анатольевич	<p>1970 года рождения, образование высшее, в 1991 г. окончил Вольское высшее военное ордена Красной Звезды училище тыла имени Ленинского комсомола.</p> <p>Занимаемые должности за последние 5 лет и в настоящее время:</p>

	2012 - октябрь 2014 – начальник ремонтно- эксплуатационной службы ОАО «ВНИПИгаздобыча»; октябрь 2014 - наст. время – заместитель генерального директора ПАО «ВНИПИгаздобыча» по общим вопросам; ноябрь 2015 - декабрь 2015 – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по общим вопросам (по совместительству); январь 2016 - декабрь 2017 – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по общим вопросам (по совместительству); январь 2018 - декабрь 2018 – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по общим вопросам (по совместительству); январь 2019 - наст. время – заместитель директора Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование» по общим вопросам (по совместительству). Долей участия в уставном капитале Общества и обыкновенными акциями Общества не владеет.
--	---

## 12 ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

В соответствии с Положением о Совете директоров Общества, утвержденным Общим собранием акционеров (протокол № 1 от 29.05.2009) и уставом ПАО «ВНИПИгаздобыча», по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Совет директоров представляет Общему собранию акционеров Общества рекомендации по размеру вознаграждения и (или) компенсации расходов, который рассчитывается в соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча», утвержденным Советом директоров (протокол № 10 от 27.05.2015).

Согласно Положению о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров, вознаграждение членам Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей вознаграждения.

Общая сумма базовой части вознаграждения составляет 1,11 процента выручки от продажи товаров, работ и услуг Общества, выполненных собственными силами (без учета расходов на услуги субподрядных организаций), отраженной в годовом отчете Общества по итогам финансового года, в котором избран данный состав Совета директоров Общества. Общая сумма базовой части вознаграждения распределяется между всеми членами Совета директоров. В случае принятия Общим собранием акционеров решения о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров размер базовой части вознаграждения рассчитывается пропорционально времени, в течение которого член Совета директоров (Председатель Совета директоров) осуществлял свои полномочия.

Размер дополнительной части вознаграждения состоит из:

- дополнительной части вознаграждения по финансовым результатам деятельности Общества;
- дополнительной части вознаграждения за осуществление функций Председателя Совета директоров Общества.

Общая сумма дополнительной части вознаграждения по финансовым результатам деятельности Общества составляет 0,33 процента чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором избран данный состав Совета директоров Общества. Если чистая прибыль отсутствует, дополнительная часть вознаграждения по финансовым результатам деятельности Общества не определяется. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по финансовым результатам деятельности Общества распределяется между всеми членами Совета директоров, при этом размер дополнительной части вознаграждения по результатам финансовой

деятельности Общества уменьшается на 50 процентов членам Совета директоров, принявшим участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров.

Председателю Совета директоров, помимо дополнительной части вознаграждения по финансовым результатам деятельности Общества, выплачивается дополнительная часть вознаграждения за осуществление функций Председателя Совета директоров в размере 50 процентов от базовой части вознаграждения Председателя Совета директоров.

В соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров, при определении размера компенсаций расходов членов Совета директоров учитываются расходы, произведенные для проезда к месту проведения заседания Совета директоров, для проживания в месте проведения заседания Совета директоров, другие расходы, связанные с исполнением функций члена Совета директоров. Компенсация расходов выплачивается членам Совета директоров при условии предоставления ими документов, подтверждающих произведенные расходы.

Кроме этого, членам Совета директоров Общества, являющимся штатными работниками Общества, производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

### **Сведения о вознаграждениях, выплаченных членам Совета директоров Общества в 2018 году**

Наименование показателя	Сумма (тыс. руб.)
Вознаграждение за участие в работе Совета директоров Общества	35 325,5
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>35 325,5</b>

Суммы доходов (выплат), указанные в таблице, включают налог на доходы физических лиц. В таблице указаны все суммы доходов (выплат), выплаченных Обществом всем членам Совета директоров в течение 2018 года, за исключением вознаграждений за участие в работе Правления Общества и заработной платы, выплаченных членам Совета директоров, одновременно являющимся членами Правления Общества (данные выплаты учтены в сумме доходов членов Правления Общества). Размер вознаграждения за участие в работе Совета директоров, указанный в таблице, утвержден решением годового Общего собрания акционеров Общества 13 июня 2018 г. (Протокол № 1 составлен 15.06.2018).

Членам Правления Общества производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с заключенными трудовыми договорами.

В соответствии с Положением о Правлении Общества, утвержденным Общим собранием акционеров Общества (протокол № 1 от 29.05.2009), по решению Совета директоров Общества членам Правления может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности Общества.

Порядок расчета размера дополнительного вознаграждения установлен Положением о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества, утвержденным Советом директоров Общества (протокол № 10 от 27.05.2015). При этом общая сумма вознаграждения всех членов Правления определяется по следующей формуле:



$V_{\Pi} = 0,5 * K_p * V_{CD}$ , где:

$V_{\Pi}$  – вознаграждение Правления по результатам деятельности Общества за год;

$V_{CD}$  – общая сумма вознаграждения членам Совета директоров Общества за тот же период, определенная в соответствии с действующим Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества;

$K_p$  – коэффициент результативности деятельности Правления за год, определяемый по следующей формуле:

$K_p = 0,34 * K_1 + 0,33 * K_2 + 0,33 * K_3$ , где:

$K_1$  – коэффициент, отражающий результат исполнения Правлением поручений Совета директоров Общества, конкретное значение которого оценивается по следующей шкале:

$K_1 = 1$ , если все поручения Совета директоров исполнены Правлением в срок;

$K_1 = 0,5$ , если все поручения Совета директоров исполнены Правлением, но имеются нарушения установленных сроков их исполнения;

$K_1 = 0$ , если имеются неисполненные поручения.

$K_2$  – коэффициент, отражающий результат исполнения Обществом показателя выручки от продажи товаров, работ и услуг Общества, выполненных собственными силами (без учета расходов на услуги субподрядных организаций) по отношению к соответствующему плановому показателю утвержденного бюджета доходов и расходов Общества на год ( $K_{БДР}$ ). Значение коэффициента  $K_2$  оценивается по следующей шкале:

$K_2 = 1$ , если  $K_{БДР} \geq 1$ ;

$K_2 = 5 * (K_{БДР} - 0,8)$ , если  $0,8 < K_{БДР} < 1$ ;

$K_2 = 0$ , если  $K_{БДР} \leq 0,8$ .

$K_3$  – коэффициент, отражающий результат исполнения Обществом показателя инвестиционных расходов по отношению к соответствующему плановому показателю утвержденной инвестиционной программы Общества на год ( $K_{ИП}$ ). Значение коэффициента  $K_3$  оценивается по следующей шкале:

$K_3 = 1$ , если  $K_{ИП} \geq 1$ ;

$K_3 = 5 * (K_{ИП} - 0,8)$ , если  $0,8 < K_{ИП} < 1$ ;

$K_3 = 0$ , если  $K_{ИП} \leq 0,8$ .

Общая сумма вознаграждения членам Правления ( $V_{\Pi}$ ) распределяется на базовую часть и дополнительную часть за осуществление функций Председателя Правления. Сумма базовой части вознаграждения определяется по формуле:

$$V_{\Pi}^{БАЗ} = V_{\Pi} * \left(1 - \frac{1}{4 * N}\right), \text{ где } N - \text{ количество членов Правления.}$$

Сумма дополнительной части вознаграждения за осуществление функций Председателя Правления определяется по формуле:

$$V_{\Pi}^{ДОП} = 0,25 * \frac{V_{\Pi}}{N}.$$

Общая сумма базовой части вознаграждения распределяется между членами Правления в равных долях. В случае принятия Советом директоров Общества решения о досрочном прекращении полномочий членов Правления, как и в случае внеочередного избрания Советом директоров нового члена Правления, размер базовой части вознаграждения рассчитывается пропорционально времени, в течение которого член Правления осуществлял свои полномочия. Дополнительная часть вознаграждения за осуществление функций Председателя Правления



выплачивается соответствующему лицу пропорционально времени, в течение которого оно осуществляло полномочия Председателя Правления.

### Сведения о вознаграждениях, выплаченных членам Правления Общества в 2018 году

Наименование показателя	Сумма (тыс. руб.)
Вознаграждение за участие в работе Правления Общества	29 499,3
Заработная плата	21 204,7
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>50 704,0</b>

Суммы доходов (выплат), указанные в таблице, включают налог на доходы физических лиц. В таблице указаны все суммы доходов (выплат), выплаченных Обществом всем членам Правления Общества, включая Генерального директора, в течение 2018 года, за исключением вознаграждения за участие в работе Совета директоров Общества, выплаченного членам Правления одновременно являющимся членами Совета директоров Общества (данное вознаграждение учтено в сумме доходов членов Совета директоров Общества).

Размер вознаграждения за участие в работе Правления в зависимости от результатов деятельности Общества в 2016-2017 гг., указанный в таблице, утвержден решением Совета Общества 27 июля 2018 г. (Протокол № 19 составлен 27.07.2018).

В 2018 году ПАО «ВНИПИгаздобыча» заключен договор страхования ответственности членов Совета директоров, Генерального директора и членов Правления Общества (далее - застрахованные лица), с тем, чтобы в случае причинения убытков Обществу или третьим лицам в результате неверных действий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими полномочий членов Совета директоров и/или членов исполнительных органов Общества, эти убытки могли быть возмещены. Размер страховой премии - 1 150 000 руб., страховая сумма (лимит ответственности страховщика) – 700 000 000 руб.

### 13 СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО К ПРИМЕНЕНИЮ БАНКОМ РОССИИ

№ п/п	Принцип корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Сведения о соблюдении/несоблюдении в Обществе принципа или критериев оценки (рекомендаций к принципам)
1	2	3	4
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.		
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утверждённый общим собранием акционеров и	1. Текст Положения об Общем собрании акционеров Общества, утвержденного Общим собранием акционеров 29.05.2009 и регламентирующего порядок созыва, подготовки и

	для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать своё мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчётный период.	проведения Общего собрания акционеров размещен на странице, используемой Обществом для раскрытия информации: <a href="https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5681">https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5681</a> . 2. В сообщениях о проведении Общих собраний акционеров в 2018 году был указан адрес электронной почты, по которому акционеры могли направлять своё мнение и задавать вопросы в отношении повестки дня Общего собрания акционеров: <a href="mailto:box@vnipigaz.gazprom.ru">box@vnipigaz.gazprom.ru</a> .
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.	1. Сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров в 2018 году было опубликовано на сайте Общества в сети Интернет и размещено на странице, используемой Обществом для раскрытия информации, менее чем за 30 дней до даты проведения Общего собрания. 2. В сообщениях о проведении собраний акционеров в 2018 году было указано место проведения собраний (включая сведения о помещении, в котором будет проводиться собрание) и документы, необходимые для регистрации участника собрания. 3. Информация о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в Общих собраниях акционеров в 2018 году, была раскрыта более чем за 7 дней до наступления указанной даты. 4. Материалы к собраниям акционеров, проведенных в 2018 году, содержали информацию о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в Совет директоров, Ревизионную комиссию Общества и кандидатуры аудитора.
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в	1. В работе Общего собрания акционеров в 2018 году принимали участие Генеральный директор Общества, являющийся членом Совета директоров, один член Совета директоров, два члена Правления Общества, и акционеры имели возможность задать им вопросы. 2. Совет директоров Общества не определяет позицию по каждому вопросу повестки дня. В материалы к годовому общему собранию акционеров в 2018 году были включены рекомендации Совета директоров по распределению прибыли Общества, по размеру годовых дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты, предложения Совета директоров по вознаграждению членам Совета директоров Общества, рекомендации Совета директоров по размеру выплачиваемого вознаграждения членам Ревизионной комиссии Общества. Из перечня дополнительной информации к собранию акционеров, содержащегося в п. 10

		<p>общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.</p>	<p>рекомендации Кодекса корпоративного управления, акционерам были предоставлены:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сведения о членстве кандидатов в аудиторы Общества в саморегулируемой организации аудитором;</li> <li>- по каждой сделке, в совершении которых имеется заинтересованность, предложенной для одобрения Общим собранием акционеров, был указан перечень лиц, признаваемых заинтересованными в сделке, с указанием оснований, по которым такие лица признаются заинтересованными;</li> <li>- сведения о кандидатах в члены Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества (год рождения, сведения об образовании, занимаемая должность).</li> </ul> <p>3. В период подготовки и проведения Общих собраний акционеров в 2018 году в Общество не поступало обращений акционеров о предоставлении доступа к списку лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров.</p>
1.1.4	<p>Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.</p>	<p>1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.</p> <p>2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.</p>	<p>1. В соответствии с п. 17.2 Устава Общества предложения для включения в повестку дня годового Общего собрания подаются в срок не позднее двух месяцев после окончания отчетного года.</p> <p>2. В период подготовки к Общим собраниям акционеров в 2018 году Общество не отказывало акционерам в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы Общества.</p>
1.1.5	<p>Каждый акционер имеет возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.</p>	<p>Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.</p>	<p>1. Положение об Общем собрании акционеров Общества не содержит положений, в соответствии с которыми каждый участник Общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.</p> <p>2. Положение об Общем собрании акционеров Общества не содержит исчерпывающего перечня документов, подлежащих представлению счетной комиссии для регистрации.</p> <p>3. Устав Общества и его внутренние документы не содержат обязанность Общества размещать на сайте в сети Интернет протокол Общего собрания акционеров. В соответствии с Уставом Общества решения, принятые собранием акционеров, и итоги голосования размещаются на сайте Общества в сети Интернет не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении собрания акционеров в форме заочного голосования.</p> <p>4. Итоги голосования на Общих собраниях акционеров в 2018 году оглашались до завершения собрания.</p>

1.1.6	<p>Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.</p>	<p>1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.</p> <p>2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.</p> <p>3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.</p>	<p>1. Положением об Общем собрании акционеров Общества установлен следующий регламент собрания акционеров:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- время для доклада по вопросу повестки дня 15 минут;</li> <li>- время для выступления в прениях - 10 минут на каждое выступление, Председатель собрания может продлить время для выступлений, но не более чем на 30 минут в общей сложности на обсуждение по каждому вопросу;</li> <li>- на представление годового отчета о деятельности Общества может быть отведено до 1 часа;</li> <li>- время для ответов на вопросы акционеров устанавливается Председателем собрания, но не может превышать 30 минут в общей сложности.</li> </ul> <p>2. Общество не приглашает кандидатов, выдвинутых для избрания в члены совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, присутствовать на соответствующем Общем собрании.</p> <p>3. Советом директоров не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в Общих собраниях акционеров Общества в 2018 году.</p>
1.2	<p>Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.</p>		
1.2.1	<p>Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.</p>	<p>1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика.</p> <p>2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.</p>	<p>1. Положением о дивидендной политике Общества, утвержденным Советом директоров, определена минимальная доля чистой прибыли, направляемая на выплату дивидендов по всем акциям Общества в совокупности (без разделения на категории акций),</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- общий размер годовых дивидендов по акциям Общества не может быть менее 2 процентов от чистой прибыли Общества, определяемой на основе бухгалтерской отчетности Общества, составленной в соответствии с законодательством Российской Федерации. Положение о дивидендной политике Общества не определяет краткосрочную и долгосрочную дивидендную политику Общества, порядок расчета размера дивидендов по акциям и условия, при соблюдении которых объявляются дивиденды. Положение о дивидендной политике Общества было утверждено Советом директоров 24.04.2009 и в дальнейшем не приводилось в соответствие с изменениями, произошедшими в законодательстве, в этой связи текст Положения не раскрывается на сайте Общества в сети Интернет.</li> </ul> <p>2. Общество не составляет консолидированную финансовую отчетность.</p> <p>3. В решении о выплате дивидендов размер дивидендов по акциям каждой категории (типа) указывается в абсолютном выражении (в рублях и копейках). Дивиденды по акциям Общества выплачиваются только денежными средствами.</p>
1.2.2	<p>Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое</p>	<p>Дивидендная политика общества содержит четкие указания на</p>	<p>Положение о дивидендной политике Общества не содержит указания на финансовые и экономические показатели, при которых Обществу не следует</p>

	решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	выплачивать дивиденды.
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	В 2018 году Общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров, в том числе посредством изменения количества обыкновенных акций Общества.
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	Во внутренних документах Общества не установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.		
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделял надлежащее внимание.	Исполнительные органы Общества не передают существующие корпоративные конфликты на урегулирование Совету директоров Общества.
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые	Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение	1. У Общества нет подконтрольных юридических лиц, казначейские и квазиказначейские акции отсутствуют.



	приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	отчетного периода.	2. Все размещенные акции Общества имеют равную номинальную стоимость. 3. Общество регулярно принимает решение о выплате дивидендов по привилегированным акциям. В течение отчетного года выплата дивидендов по привилегированным акциям не использовалась в качестве инструмента для перераспределения корпоративного контроля.
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.		
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	Регистратор Общества - АО «ДРАГА» является одним из крупнейших российских регистраторов и осуществляет деятельность по ведению реестра с 1994 года. Качество и надежность осуществляемой регистратором деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям Общества и его акционеров.
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.		
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в Уставе полномочия по назначению и освобождению от занимаемой должности членов исполнительных органов Общества. В соответствии с Положением о Генеральном директоре Общества, условия договора с Генеральным директором согласовываются Советом директоров Общества. Договоры с членами Правления Общества в связи исполнением ими обязанностей членов коллегиального исполнительного органа Обществом не заключаются. В соответствии с Положением о Правлении Общества, размер вознаграждения, выплачиваемого членам Правления в зависимости от результатов деятельности Общества, определяется Советом директоров. 2. Стратегия развития Общества Советом директоров не утверждалась. Советом директоров Общества утверждена Программа инновационного развития Общества на 2012-2020 годы. Информация о ходе выполнения Программы инновационного развития рассматривается Советом директоров при рассмотрении результатов работы Общества за соответствующие отчетные периоды.
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по	В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	Бюджет доходов и расходов Общества на 2018 год и инвестиционная программа Общества на 2018 год были утверждены Советом директоров в апреле 2018 года. В 2018 году Совет директоров рассматривал исполнение бюджета доходов и расходов, и инвестиционной программы Общества по итогам 9 месяцев 2018 г. и прогнозируемое исполнение бюджета доходов и расходов, и инвестиционной программы Общества за 2018 год.



	основным видам деятельности общества.		
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	1. Советом директоров Общества не утверждалась общая политика Общества в области управления рисками и внутреннего контроля. Политика управления рисками ПАО «ВНИПИгаздобыча» утверждена приказом от 07.02.2017 № 60. 2. В течение 2018 года Совет директоров не проводил оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества. 3. Советом директоров утвержден Порядок совершения сделок, в соответствии с которым предварительному согласованию с Советом директоров подлежат сделки, связанные с повышенным риском потери капитала и инвестиций.
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	1. Советом директоров утверждены Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества и Положение о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества. 2. На основании Положения о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в мае 2018 года Советом директоров был рассчитан размер вознаграждения членов Совета директоров для рассмотрения на годовом Общем собрании акционеров в 2018 году. В соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества в июле 2018 г. Совет директоров принял решения о выплате вознаграждения членам Правления ПАО «ВНИПИгаздобыча» по результатам деятельности Общества в 2016 году и в 2017 году.
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.	1. Совет директоров не играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. Исполнительные органы Общества не передают существующие корпоративные конфликты на урегулирование Совету директоров. 2. В соответствии с Положением о Совете директоров Общества, Положением о Правлении Общества и Положением о Генеральном директоре Общества, члены Совета директоров, члены Правления и Генеральный директор обязаны довести до сведения Совета директоров Общества информацию: - о юридических лицах, в которых они владеют самостоятельно или совместно со своим аффилированным лицом (лицами) 20 или более процентами голосующих акций (долей, паев); - о юридических лицах, в органах управления которыми они занимают должности; - об известных им совершаемых или предполагаемых сделках, в которых они могут быть признаны заинтересованными лицами; - о владении ценными бумагами Общества, с указанием их количества и категории (типа), а также о продаже и (или) покупке ценных бумаг Общества, а также о количестве акций Общества

		<p>каждой категории (типа), которые могут быть им приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Общества;</p> <p>- о наличии любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.</p> <p>Указанная информация должна быть доведена до сведения Совета директоров Общества в письменной форме в течение 5 календарных дней с даты возникновения таких обстоятельств.</p> <p>Члены Совета директоров, члены Правления и Генеральный директор Общества обязаны уведомлять Общество об обстоятельствах, в силу которых они могут быть признаны заинтересованными в совершении Обществом сделок в порядке, предусмотренном статьей 82 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Указанием Банка России от 03.04.2017 № 4338-У.</p> <p>Иные процедуры, которые обеспечивают своевременное получение Обществом актуальной информации о связанных и аффилированных лицах членов Совета директоров, в Обществе не внедрены.</p> <p>В соответствии с Кодексом корпоративной этики Общества, требования которого распространяются, в том числе на членов исполнительных органов Общества, работникам запрещается заниматься предпринимательской или иной коммерческой деятельностью (в том числе участвовать в уставном капитале или управлении юридическими лицами), ставшей доступной с учетом занимаемой должности и возможностей Общества, за исключением случаев, когда такая деятельность или участие прямо осуществляются по поручению Общества в целях исполнения профессиональных обязанностей работника в Обществе. Работники Общества не вправе использовать информацию, полученную в процессе работы в Обществе, в целях совершения сделок с ценными бумагами Общества и его контрагентов. Работникам запрещается представлять Общество в деловых отношениях с организациями, в деятельности которых работник имеет существенный личный интерес, отличный от интересов Общества, включая (но не ограничиваясь) случаи преобладающего участия в уставном капитале или органах управления таких организаций самого работника, его близких родственников или членов семьи. Работникам запрещается без письменного согласия руководителя Общества участие в уставном капитале, а также работа или занятие должностей в органах управления компаний-конкурентов.</p> <p>О фактах собственного участия или об участии близких родственников в уставных капиталах и (или) органах управления компаний – конкурентов Общества, подрядных организаций, а также о поступлении предложений о таком участии работники Общества сообщают в управление</p>
--	--	--

			корпоративной защиты Общества и Комиссию по корпоративной этике Общества. Несоблюдение работниками требований Кодекса корпоративной этики Общества учитывается при оценке результатов деятельности соответствующих лиц, а при наличии в действиях (бездействии) работника признаков дисциплинарного проступка является основанием для применения мер дисциплинарного взыскания в соответствии с Трудовым кодексом РФ.
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	1. Положение об информационной политике Общества утверждено Советом директоров Общества в ноябре 2014 года. 2. Раскрытие и предоставление информации об Обществе в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах», Федерального закона «О рынке ценных бумаг» и принятых в соответствии с ними подзаконных нормативных правовых актов обеспечивает отдел корпоративных отношений Общества.
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	В течение 2018 года Совет директоров не проводил оценку практики корпоративного управления в Обществе.
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.		
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	1. В годовых отчетах Общества за 2015-2018 гг. раскрыта информация о количестве заседаний Совета директоров, проведенных в течение отчетного года, с указанием формы проведения заседания и сведений об участии членов Совета директоров в этих заседаниях. Комитеты совета директоров в составе Совета директоров Общества не созданы. 2. Оценка работы Совета директоров Общества не проводилась.
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	Внутренними документами Общества не предусмотрены процедуры, обеспечивающие акционерам возможность задавать вопросы Председателю Совета директоров Общества по вопросам компетенции Совета директоров, а также доводить до него свою позицию по этим вопросам.
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.		
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров.	1. Внутренними документами Общества не предусмотрено проведение оценки эффективности работы Совета директоров, а также оценка профессиональной квалификации членов Совета директоров. 2. В 2018 году Совет директоров Общества не проводил оценку кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта,

	компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	2. В отчётном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	знаний, деловой репутации и отсутствия конфликта интересов.
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса корпоративного управления и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	При проведении в 2018 году Общих собраний акционеров, повестка дня которых включала вопросы об избрании Совета директоров, акционерам представлялась следующую информацию о кандидатах в Совет директоров: - фамилия, имя, отчество; - год рождения; - сведения об образовании (наименование и год окончания высшего учебного заведения); - сведения о месте работы и занимаемой должности; - сведения о наличии письменного согласия кандидата на избрание в Совет директоров. Информация о соответствии кандидатов критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса корпоративного управления акционерам не предоставлялась, оценка кандидатов в члены Совета директоров не проводилась.
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	1. Внутренними документами Общества не предусмотрено процедура оценки работы Совета директоров. Оценка работы Совета директоров в 2018 году не проводилась. 2. В состав Совета директоров Общества входят лица, имеющие высшее техническое, экономическое и юридическое образование. Четыре члена Совета директоров Общества имеют ученую степень кандидата наук.
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они	В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	В 2018 году Совет директоров Общества не рассматривал вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам миноритарных акционеров.

	голосуют.		
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.		
2.4.1	<p>Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.</p>	<p>1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления, или были признаны независимыми по решению совета директоров.</p>	<p>В течение 2018 года в состав Совета директоров Общества не входили директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.</p>
2.4.2	<p>Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.</p>	<p>1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.</p> <p>2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.</p> <p>3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая</p>	<p>1. В 2018 году Совет директоров Общества не проводил оценку кандидатов в члены Совета директоров на их соответствие критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.</p> <p>2. В течение 2018 года в состав Совета директоров Общества не входили директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.</p> <p>3. Внутренними документами Общества не установлены какие-либо процедуры, применяемые в случае утраты членом Совета директоров статуса независимого директора.</p>

		обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.	
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.		
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	1. В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления. 2. В Положении о Совете директоров Общества должным образом определены только права и обязанности Председателя Совета директоров, связанные с созывом и проведением заседаний Совета директоров.
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	Внутренними документами Общества не предусмотрено проведение оценки эффективности работы Совета директоров. Оценка эффективности работы Председателя Совета директоров Общества в 2018 году не проводилась.
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	Положением о Совете директоров Общества предусмотрена обязанность Председателя Совета директоров по предоставлению членам Совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня, не позднее чем за 15 календарных дней до даты проведения заседания Совета директоров, а в случае заочного голосования – не позднее, чем за 20 календарных дней.
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на		



	основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.		
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	<p>1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p> <p>3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.</p>	<p>1. Положением о Совете директоров Общества установлено, что члены Совета директоров обязаны довести до сведения Совета директоров Общества информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- о юридических лицах, в которых они владеют самостоятельно или совместно со своим аффилированным лицом (лицами) 20 или более процентами голосующих акций (долей, паев);</li> <li>- о юридических лицах, в органах управления которыми они занимают должности;</li> <li>- об известных им совершаемых или предполагаемых сделках, в которых они могут быть признаны заинтересованными лицами.</li> </ul> <p>Внутренними документами Общества не установлена обязанность членов Совета директоров по доведению до сведения Совета директоров Общества информации об иных основаниях возникновения потенциальных конфликтов между интересами членов Совета директоров и интересами Общества.</p> <p>2. Внутренние документы Общества не устанавливают обязанности члена Совета директоров воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p> <p>3. В Обществе не установлена процедура (и не предусмотрен соответствующий бюджет), в соответствии с которой у членов Совета директоров была бы возможность за счет Общества обращаться за профессиональными консультациями по вопросам, связанным с компетенцией Совета директоров.</p>
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	Права и обязанности членов Совета директоров Общества сформулированы и закреплены в Положении о Совете директоров Общества, текст которого размещен на странице в сети Интернет, используемой Обществом для раскрытия информации.
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	<p>1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде.</p> <p>2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.</p>	<p>1. Оценка работы Совета директоров Общества в 2018 году не проводилась. Участие в заседаниях Совета директоров учитывается при определении размера вознаграждения членов Совета директоров.</p> <p>2. В соответствии с Положением о Совете директоров Общества члены Совета директоров обязаны уведомлять Совет директоров Общества о факте вхождения в состав органов управления других организаций в течение 5 календарных дней с даты возникновения соответствующего обстоятельства. Внутренними документами Общества не установлена обязанность членов Совета директоров информировать Совет директоров Общества о своем намерении войти в состав органов управления других организаций.</p>

2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	1. В соответствии с Положением о Совете директоров Общества, члены Совета директоров имеют право знакомиться с нормативными, учетными, отчетными, финансовыми и прочими документами и материалами Общества, необходимыми для решения вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров, а также запрашивать у Генерального директора Общества иную информацию, относящуюся к деятельности Общества. Секретарь Совета директоров, а также должностные лица или работники Общества обеспечивают доступ членов Совета директоров к запрашиваемым документам и информации, а также предоставляют по их запросу копии необходимых документов и материалов в течение 5 календарных дней с даты получения запроса. 2. В Обществе не разработан порядок ознакомления вновь избранных членов Совета директоров с принятой в Обществе системой корпоративного управления, системой управления рисками и внутреннего контроля, распределением обязанностей между исполнительными органами Общества и иной существенной информацией о деятельности Общества.
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.		
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	В течение 2018 года было проведено 11 заседаний Совета директоров Общества, в том числе 1 заседания в очной форме и 10 заседаний в форме заочного голосования.
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	В соответствии с Положением о Совете директоров Общества, сообщение о проведении заседания Совета директоров и информация, необходимая для принятия решений по вопросам повестки дня, направляется членам Совета директоров Общества не позднее чем за 15 календарных дней до даты проведения заседания Совета директоров, а в случае заочного голосования – не позднее, чем за 20 календарных дней. При проведении заседаний Совета директоров Общества в очной форме для определения наличия кворума и результатов голосования учитываются письменные мнения членов Совета директоров, отсутствующих на заседании, при условии, что на заседании лично присутствуют не менее 3 членов Совета директоров.
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях,	Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	Перечень вопросов, которые должны рассматриваться только на очных заседаниях Совета директоров, установленный Положением о Совете директоров Общества, не соответствует перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса. В соответствии с Положением о Совете директоров Общества только на очных заседаниях рассматриваются следующие вопросы: - о вынесении на рассмотрение Общего собрания

	проводимых в очной форме.		<p>акционеров, а равно о включении в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов о реорганизации Общества или о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- о совершении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;</li> <li>- об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества объявленных акций.</li> <li>- об отказе в созыве внеочередного Общего собрания акционеров;</li> <li>- об отказе от включения вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров либо кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества в случаях, предусмотренных соответственно пунктом 6 статьи 55 и пунктом 5 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».</li> </ul>
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	<p>Уставом Общества не предусмотрен перечень вопросов, решение по которым должно приниматься квалифицированным большинством голосов членов Совета директоров. Положением о Совете директоров Общества предусмотрен перечень вопросов, решение по которым должно приниматься квалифицированным большинством голосов членов Совета директоров, который не соответствует перечню, приведенному в рекомендации 170 Кодекса. В соответствии с Положением о Совете директоров Общества единогласно принимаются решения по следующим вопросам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров, а равно о включении в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов о реорганизации Общества или о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии;</li> <li>- о совершении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;</li> <li>- об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества объявленных акций.</li> </ul> <p>Квалифицированным большинством голосов - не менее двух третей голосов избранных членов Совета директоров принимаются решения по следующим вопросам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- об отказе в созыве внеочередного Общего собрания акционеров;</li> <li>- об отказе от включения вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров либо кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества в случаях, предусмотренных соответственно пунктом 6 статьи 55 и пунктом 5</li> </ul>

			статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.		
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	<p>1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.</p> <p>2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.</p> <p>3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.</p>	<p>Положением о Совете директоров Общества, утвержденным Общим собранием акционеров 29.05.2009, предусмотрено создание комитетов Совета директоров, в том числе комитета по аудиту. Комитеты Совета директоров должны формироваться и действовать в соответствии с положениями о комитетах, утверждаемыми Советом директоров. Фактически комитеты Совета директоров, в том числе комитет по аудиту, не создавались. Положения о комитетах, в том числе комитете по аудиту, Советом директоров Общества не утверждались.</p> <p>В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.</p>
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	<p>1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.</p> <p>2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров.</p> <p>3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.</p>	<p>Положением о Совете директоров Общества предусмотрено создание комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. Фактически комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям не создавался. Положение о комитете совета директоров по кадрам и вознаграждениям Советом директоров Общества не утверждалось.</p> <p>В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.</p>
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам),	<p>1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации</p>	<p>Положением о Совете директоров Общества предусмотрено создание комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. Фактически комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям не создавался. Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Советом директоров Общества не утверждалось.</p> <p>В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.</p>

	большинство членов которого являются независимыми директорами.	186 Кодекса.	
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	Комитеты совета директоров в составе Совета директоров Общества не созданы. В 2018 году Совет директоров Общества не рассматривал вопросы, связанные с формированием и деятельностью комитетов Совета директоров.
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	Комитеты совета директоров в составе Совета директоров Общества не созданы. Положения о комитетах совета директоров Советом директоров Общества не утверждались. В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	Комитеты совета директоров в составе Совета директоров Общества не созданы. В 2018 году Совет директоров Общества не рассматривал вопросы, связанные с формированием и деятельностью комитетов совета директоров.
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.		
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров,	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом.	В 2018 году Совет директоров Общества не проводил оценку работы отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом, оценка эффективности работы Совета директоров Общества с привлечением независимой внешней организации (консультанта) также не проводилась.



	соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	В течение 2016-2018 гг. независимая оценка качества работы Совета директоров Общества с привлечением независимой внешней организации (консультанта) не проводилась.
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.		
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	1. В штатном расписании Общества не предусмотрена должность корпоративного секретаря. Положение о корпоративном секретаре в Обществе не утверждалось. В соответствии с Положением о Совете директоров Общества организационное обеспечение деятельности Совета директоров осуществляется секретарем Совета директоров, к функциям которого относятся: - прием требований о проведении заседаний Совета директоров и направление уведомлений о созыве заседаний Совета директоров; - рассылка бюллетеней для голосования, документов и материалов к заседаниям Совета директоров; - прием заполненных членами Совета директоров бюллетеней для голосования; - ведение протоколов заседаний Совета директоров и подготовка протоколов по результатам заочного голосования; - иные функции в соответствии с внутренними документами Общества и поручениями Председателя Совета директоров. В соответствии с Положением об Общем собрании акционеров Общества: - секретарю Совета директоров Общества могут вручаться предложения в повестку дня и предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, а также требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров; - в случае принятия Советом директоров Общества решения об отказе в созыве внеочередного Общего собрания акционеров, либо решения об отказе во



			<p>включении предложенного вопроса в повестку дня собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в орган Общества, соответствующее решение секретарь Совета директоров Общества направляет акционерам, требующим созыва собрания (внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата в орган Общества);</p> <p>- секретарь Совета директоров Общества является секретарем Общего собрания акционеров, в том числе подписывает протоколы собрания акционеров и отчеты об итогах голосования.</p> <p>Секретарь Совета директоров по поручению Председателя Совета директоров вправе требовать у должностных лиц и работников Общества информацию и документы, необходимые для подготовки материалов по вопросам повестки дня заседаний Совета директоров по поручению Председателя Совета директоров.</p> <p>Требования к кандидатуре секретаря Совета директоров внутренними документами Общества не установлены. Секретарь Совета директоров совмещает исполнение своих функций с работой в иной должности, предусмотренной штатным расписанием Общества.</p> <p>2. Биографическая информация о секретаре Совета директоров на сайте Общества в сети Интернет и в годовом отчете Общества не раскрывается.</p> <p>3. Функции по раскрытию и предоставлению информации об Обществе, обеспечению взаимодействия Общества с его акционерами, регистратором Общества, информационными агентствами, оказывающими услуги по раскрытию информации, а также хранение корпоративных документов Общества осуществляет отдел корпоративных отношений Общества. Начальник отдела корпоративных отношений не является секретарем Совета директоров Общества.</p>
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	В соответствии с Положением о Совете директоров Общества, секретарь Совета директоров определяется Советом директоров большинством голосов его членов, принимающих участие в заседании, по представлению Председателя Совета директоров. Работнику Общества, на которого возложены функции секретаря Совета директоров, выплачивается вознаграждение и могут компенсироваться расходы, связанные с исполнением функций секретаря Совета директоров, в размере и порядке, определенных решением Совета директоров.
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.		
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным	В обществе принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых	Советом директоров утверждены Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества и Положения о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества. Утвержденные документы, по мнению Общества,

	<p>органам и иным ключевым руководящим работникам, создаёт достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.</p>	<p>руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.</p>	<p>четко регулирует порядок расчета размера вознаграждения членов Совета директоров Общества и порядок расчета размера вознаграждения членов Правления Общества в зависимости от результатов деятельности Общества за отчетный год, выплачиваемого им помимо вознаграждения, предусмотренного трудовыми договорами, заключенными каждым из них с Обществом.</p> <p>Внутренний документ, регулирующий размер вознаграждения, выплачиваемого членам исполнительных органов Общества в соответствии с трудовыми договорами, заключенными с Обществом, Советом директоров не утверждался.</p>
4.1.2	<p>Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.</p>	<p>В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.</p>	<p>Комитеты совета директоров в составе Совета директоров Общества не созданы. В течение 2018 г. Совет директоров Общества не рассматривал политики по вознаграждениям и практику их внедрения.</p> <p>В соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества и Положением о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества, размер вознаграждения зависит только от переменных показателей деятельности Общества за отчетный год (порядок расчета размера вознаграждения приведен в разделе 12 годового отчета). Программы долгосрочной мотивации членов исполнительных органов в Обществе не разработаны.</p>
4.1.3	<p>Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества содержит понятный механизм расчета размера вознаграждения членов Совета директоров на основе финансовых показателей деятельности Общества, раскрываемых в годовом отчете (выручка от продажи товаров, работ и услуг Общества, выполненных собственными силами за отчетный год и чистая прибыль Общества, полученная по итогам финансового года). Внутренними документами Общества не предусмотрены иные выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам Совета директоров, помимо вышеуказанного вознаграждения и компенсации расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров.</p> <p>Механизм расчета размера вознаграждения, выплачиваемого членам Правления Общества по</p>

			<p>результатам деятельности за год, предусмотренный Положением о порядке определения размера вознаграждений членам Правления, является достаточно сложным. Не все показатели, используемые для расчета размера вознаграждения, раскрываются в годовом отчете Общества.</p> <p>Выплаты, льготы и привилегии, которые могут предоставляться членам исполнительных органов, как штатным работникам Общества, регламентированы трудовыми договорами и Коллективным договором.</p>
4.1.4	<p>Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.</p>	<p>В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p>	<p>Порядок компенсации членам Совета директоров Общества расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров, установлен Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества. В соответствии с данным Положением, членам Совета директоров компенсируются расходы, произведенные для проезда к месту проведения заседания Совета директоров, для проживания в месте проведения заседания Совета директоров, другие расходы, связанные с исполнением функций члена Совета директоров, при условии предоставления ими документов, подтверждающих произведенные расходы. При этом Положение не конкретизирует перечень других расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены Совета директоров. Внутренними документами Общества не предусмотрена компенсация расходов членов Правления Общества, связанных с исполнением ими функций членов Правления.</p>
4.2	<p>Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</p>		
4.2.1	<p>Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.</p>	<p>Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.</p>	<p>Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества не предусмотрена выплата фиксированного вознаграждения. В соответствии с указанным Положением, в полном объеме выплачивается вознаграждение только членам Совета директоров, принявшим участие не менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров.</p> <p>Размер вознаграждения членов Совета директоров определяется на основе финансовых показателей деятельности Общества за отчетный год, т.е. Общество применяет форму краткосрочной мотивации членов Совета директоров.</p>
4.2.2	<p>Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов</p>	<p>Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров,</p>	<p>Общество не применяет практику вознаграждения членов Совета директоров акциями Общества.</p>

	<p>членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.</p>	<p>должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.</p>	
4.2.3	<p>В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.</p>	<p>В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.</p>	<p>В Обществе не предусмотрены никакие выплаты или компенсации членам Совета директоров в случае досрочного прекращения их полномочий.</p>
4.3	<p>Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.</p>		
4.3.1	<p>Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.</p>	<p>1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p> <p>2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных</p>	<p>1. В соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества, при определении размера вознаграждения членов Правления Общества, выплаченного в 2018 году по результатам 2016 г. и 2017 г., учитывалось выполнение планового показателя выручки от продажи товаров, работ и услуг Общества, выполненных собственными силами, и планового показателя инвестиционных расходов, предусмотренных соответственно бюджетом доходов и расходов Общества на 2016 г. и 2017 г., и инвестиционной программой Общества на 2016 г. и 2017 г., утвержденными Советом директоров Общества.</p> <p>2. После утверждения в мае 2015 г. Положения о порядке определения размера вознаграждений членам Правления Общества Советом директоров Общества не проводилась оценка системы вознаграждения членов исполнительных органов Общества.</p> <p>3. В Обществе не предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Обществу выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов в результате манипулирования показателями отчетности Общества или иных недобросовестных действий со стороны исполнительных органов, нацеленных на формальное достижение целевых показателей деятельности Общества и совершенных в ущерб</p>

		органов и иных ключевых руководящих работников общества.	долгосрочным интересам акционеров Общества.
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.	Акции Общества не допущены к организованным торгам. В Обществе отсутствует программа долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов Общества, в том числе с использованием акций Общества или производных финансовых инструментов.
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	В Обществе не предусмотрена выплата каких-либо компенсаций в случае досрочного прекращения полномочий членов Правления Общества. В случае досрочного прекращения полномочий единоличного исполнительного органа по инициативе Общества, при отсутствии с его стороны виновных действий (бездействия) размер выплачиваемой компенсации определяется Советом директоров, но не ниже трех средних месячных заработков Генерального директора.
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.		
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах / соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	Политика Общества в области управления рисками и внутреннего контроля Советом директоров Общества не утверждалась. Политика управления рисками ПАО «ВНИПИгаздобыча» утверждена приказом от 07.02.2017 № 60. Политику Общества в области управления рисками и внутреннего контроля планируется утвердить Советом директоров Общества во втором квартале 2019 г.



5.1.2	<p>Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.</p>	<p>Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчётными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.</p>	<p>1. Политикой управления рисками Общества и Положением о системе управления рисками Общества, утвержденными приказом ПАО «ВНИПИгаздобыча» от 07.02.2017 № 60, определены полномочия и функции участников системы управления рисками: Генерального директора Общества, заместителей Генерального директора, структурных подразделений Общества, структурного подразделения – Центра ответственности в области управления рисками, создаваемого для обеспечения текущей поддержки процесса управления рисками и координации взаимодействия участников процесса управления рисками Общества. На дату составления годового отчета структурное подразделение – Центр ответственности в области управления рисками не создано. Внедрение и поддержание в рабочем состоянии системы управления рисками осуществляется временной рабочей группой менеджмента рисков.</p> <p>2. Функции внутреннего контроля в Обществе возложены на отдел внутреннего аудита Общества. В соответствии с положением об отделе внутреннего аудита Общества основными задачами отдела являются, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его филиалов, представительств, эффективностью деятельности структурных подразделений Общества, участием Общества в инвестиционных проектах, реализуемых организациями Группы Газпром;</li> <li>- согласование проектов договоров, заключаемых Обществом;</li> <li>- контроль за устранением нарушений и недостатков, выявленных отделом внутреннего аудита и Ревизионной комиссией Общества;</li> <li>- мониторинг системы внутреннего контроля в Обществе;</li> <li>- контроль за эффективностью процессов управления рисками в Обществе.</li> </ul>
5.1.3	<p>Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.</p>	<p>1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции.</p> <p>2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.</p>	<p>Советом директоров Общества утвержден Кодекс корпоративной этики Общества, в соответствии с которым:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- работники должны информировать своего непосредственного руководителя и управление корпоративной защиты Общества о возникновении конфликта интересов;</li> <li>- совместная работа родственников в прямом или опосредованном подчинении в Обществе допускается по решению Комиссии по корпоративной этике Общества;</li> <li>- работникам Общества не разрешается принимать от любых третьих лиц подарки, полученные в связи с работой в Обществе: за совершение каких-либо действий (бездействия), связанных с работой в Обществе; подарки стоимостью свыше 3 000 рублей; подарки в виде денег или денежных эквивалентов; в отсутствие очевидного, общепринятого повода для подарка.</li> <li>- работникам запрещается заниматься</li> </ul>



			<p>предпринимательской или иной коммерческой деятельностью (в том числе участвовать в уставном капитале или управлении юридическими лицами), ставшей доступной с учетом занимаемой должности и возможностей Общества, за исключением случаев, когда такая деятельность или участие прямо поручены Обществом работнику в установленном порядке;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- работники Общества не вправе использовать информацию, полученную в процессе работы в Обществе, в целях совершения сделок с ценными бумагами Общества и его контрагентов.</li> <li>- работникам запрещается представлять Общество в деловых отношениях с организациями, в деятельности которых работник имеет существенный личный интерес, отличный от интересов Общества, включая случаи преобладающего участия в уставном капитале или органах управления таких организаций самого работника, его близких родственников или членов семьи;</li> <li>- работникам запрещается без письменного согласия руководителя Общества участие в уставном капитале, а также работа или занятие должностей в органах управления компаний-конкурентов;</li> <li>- в Обществе неприемлемы любые формы оказания незаконного влияния на решения государственных органов, в том числе взяточничество, предложение недопустимых подарков, трудоустройство родственников государственных служащих, благотворительная или спонсорская помощь по запросам государственных служащих соответствующих государственных органов, принимающих решение, в котором заинтересовано Общество. Работники должны незамедлительно уведомлять своего непосредственного руководителя, Комиссию по корпоративной этике Общества и Управление корпоративной защиты Общества об обращении к ним каких-либо лиц в целях склонения к совершению коррупционных правонарушений.</li> </ul>
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	В 2018 году Совет директоров Общества не проводил оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества.
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организывает проведение		

	внутреннего аудита.		
5.2.1	<p>Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.</p>	<p>Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.</p>	<p>В Обществе создан отдел внутреннего аудита функционально и административно подчиненный единоличному исполнительному органу Общества. В соответствии с положением об отделе внутреннего аудита основными задачами отдела являются, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- аудит бизнес-процессов Общества, выявление внутренних резервов для повышения эффективности его финансово-хозяйственной деятельности;</li> <li>- контроль за устранением нарушений и недостатков, выявленных отделом внутреннего аудита и ревизионной комиссией Общества;</li> <li>- взаимодействие с ревизионной комиссией Общества и внешними аудиторами Общества;</li> <li>- обеспечение деятельности ревизионной комиссией Общества.</li> </ul>
5.2.2	<p>Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.</p>	<p>1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.</p> <p>2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.</p>	<p>1. В 2018 году отделом внутреннего аудита Общества в рамках проведения внутреннего аудита проводились:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- анализ соответствия целей бизнес-процессов, проектов и структурных подразделений целям Общества, в том числе надежности процедур противодействия противоправным действиям, злоупотреблениям и коррупции;</li> <li>- проверка обеспечения достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иной отчетности, определение того, насколько результаты деятельности бизнес-процессов и структурных подразделений Общества соответствуют поставленным целям;</li> <li>- выявление недостатков системы внутреннего контроля, которые не позволили (не позволяют) Обществу достичь поставленных целей;</li> <li>- оценка результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений, недостатков и совершенствованию системы внутреннего контроля, реализуемых Обществом на всех уровнях управления;</li> <li>- проверка эффективности и целесообразности использования ресурсов;</li> <li>- проверка соблюдения требований законодательства, устава и внутренних документов Общества.</li> </ul> <p>Оценка эффективности системы управления рисками и корпоративного управления не проводилась.</p> <p>2. Отдел внутреннего аудита Общества в своей работе применяет общепринятые концепции и практики в области внутреннего контроля (Интегрированная концепция построения системы внутреннего контроля COSO).</p>
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.		
6.1.1	<p>В обществе разработана и внедрена информационная</p>	<p>1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества,</p>	<p>1. Положение об информационной политике Общества, утвержденное Советом директоров, не устанавливает перечень дополнительной</p>

	политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	информации, обязанность по раскрытию которой принимает на себя Общество, а также порядок регулярного взаимодействия Общества с акционерами, инвесторами, аналитиками и другими заинтересованными сторонами. 2. Совет директоров Общества не осуществляет контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики Общества. В 2018 году Совет директоров Общества не рассматривал вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики.
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	1. Общество не раскрывает информацию об организации и общих принципах корпоративного управления, применяемых в Обществе. 2. Общество раскрывает информацию о членах Совета директоров и исполнительных органов Общества с указанием сведения об их возрасте, образовании, должностях, которые они занимают в настоящее время и в течение пяти последних лет. 3. Общество не публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Обществе.
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.		
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то	1. Положение об информационной политике Общества не определяет подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку Общества и стоимость его ценных бумаг. 2. Акции Общества не допущены к организованным торгам, в том числе не обращаются на иностранных организованных рынках, в связи с чем Общество не раскрывает информацию за пределами Российской Федерации. 3. Вся информация об Обществе раскрывается только на русском языке.

		в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.	1. На Общество не распространяются требования Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности», Общество не является лицом, контролирующим другие организации, и не имеет дочерних обществ, составление консолидированной финансовой отчетности не предусмотрено уставом Общества, в связи с чем годовая и промежуточная консолидированная финансовая отчетность Обществом не составляется. 2. В связи с тем, что более 18,5 % обыкновенных акций Общества и более 25,9 % общего количества акций Общества зарегистрированы в реестре акционеров на имя номинальных держателей, Общество не раскрывает в годовом отчете информацию о структуре капитала Общества в соответствии с рекомендацией 290 Кодекса корпоративного управления.
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах. 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.	1. В годовом отчете Общества раскрывается следующая информация об операционной деятельности Общества и его финансовых результатах: - выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг (в том числе от продажи проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ; от продажи работ, выполненных собственными силами); - общий размер себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческих и управленческих расходов; - чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года; - структура выполненных работ по видам деятельности; - структура выполненных работ по основным заказчикам. - структура дебиторской задолженности и перечень основных дебиторов; - структура кредиторской задолженности; - результаты выполнения инвестиционной программы Общества; - состав персонала по категориям работников. 2. Информации об экологических и социальных аспектах деятельности Общества в годовом отчете не раскрывается.
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.		
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами	Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу	1. Порядок предоставления акционерам доступа к информации и документам Общества закреплен в Положении об информационной политике Общества. Данное Положение не предусматривает использование современных средств связи при предоставлении доступа к документам Общества в связи с тем, что такой способ предоставления

	равнодоступности и необременительности.	юридических лицах, по запросу акционеров.	информации не обеспечивает Обществу возможность документально подтвердить факт исполнения обязанности по предоставлению информации акционерам. 2. Общество не является лицом, контролирующим другие организации.
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	1. В 2018 году Общество отказывало в запросов акционеров о предоставлении информации и такие отказы были обоснованными. 2. Положение об информационной политике Общества не устанавливает перечень информации, которая составляет коммерческую или служебную тайну либо относится к иной конфиденциальной информации. Перечень информации, составляющей коммерческую тайну и иной конфиденциальной информации утверждается единоличным исполнительным органом Общества. Порядок предоставления акционерам конфиденциальной информации установлен п. 21 Указания Банка России от 22.09.2014 г. № 3388-У «О дополнительных требованиях к порядку предоставления документов, предусмотренных пунктом 1 статьи 89 Федерального закона «Об акционерных обществах», и порядку предоставления копий таких документов».
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.		
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и	В соответствии с Уставом Общества к компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы, которые могут быть отнесены к существенным корпоративным действиям: - принятие решения об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций; - одобрение сделок, связанных с получением и (или) предоставлением (выдачей) Обществом ссуд, займов, кредитов, гарантий, залогов и поручительств в размере от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества; - одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и (или) услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости имущества Общества; - одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или обременением Обществом или его дочерними обществами активов в форме акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг), долей и паев других организаций; - одобрение сделок, связанных с передачей в доверительное управление акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг), долей и паев других организаций; - внесение Обществом вкладов в имущество других



	действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	делистинга акций общества.	<p>организаций;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- определение позиции Общества по голосованию его представителей в органах управления дочерних и зависимых обществ по следующим вопросам: <ul style="list-style-type: none"> <li>• участие и прекращение участия дочернего (зависимого) общества в других организациях;</li> <li>• увеличение или уменьшение уставного капитала дочернего (зависимого) общества;</li> <li>• выпуск и размещение дочерним (зависимым) обществом акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг);</li> <li>• внесение участниками дочернего (зависимого) общества вкладов в его имущество, а также внесение дочерним (зависимым) обществом вкладов в имущество других организаций;</li> <li>• согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;</li> <li>• - согласие на совершение или одобрение сделки, если стоимость имущества (работ, услуг) по такой сделке составляет более 10 процентов балансовой стоимости активов дочернего (зависимого) общества;</li> <li>• реорганизация или ликвидация дочернего (зависимого) общества.</li> </ul> </li> </ul>
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	В состав Совета директоров Общества не входят директора, отвечающие всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления.
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы	<p>1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям.</p> <p>2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.</p>	<p>1. Уставом Общества к компетенции Совета директоров отнесено одобрение сделок (включая взаимосвязанные сделки) в размере от 10 процентов балансовой стоимости активов Общества.</p> <p>Кроме того, в соответствии с Порядком совершения сделок, утвержденным Советом директоров Общества, предварительному согласованию с Советом директоров подлежат:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сделки с объектами недвижимого имущества Общества;</li> <li>- сделки с объектами основных средств Общества балансовой стоимостью свыше 10 млн руб.;</li> <li>- сделки по приобретению объектов основных средств стоимостью свыше 10 млн руб.;</li> <li>- сделки связанные с получением или предоставлением Обществом ссуд, займов, кредитов, гарантий, залогов и поручительств в размере более 10 млн руб.;</li> <li>- иные сделки Общества цена которых превышает 10 млн руб.</li> </ul>

	акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в <a href="#">Кодексе</a> .		Согласно решению Совета директоров, Порядок совершения сделок не распространяется на сделки: - заключаемые Обществом в целях реализации плана конкурентных закупок Общества на соответствующий год в соответствии с Положением о закупках товаров, работ, услуг; - на выполнение работ, заключаемые Обществом в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности (доходные договоры). 2. В 2018 году часть сделок, подлежащих предварительному согласованию с Советом директоров в соответствии Порядком совершения сделок, заключалась до согласования условий сделок Советом директоров Общества. Сведения о заключении и исполнении сделок, предварительно согласованных Советом директоров, представляется Совету директоров Общества.
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.		
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	В течение 2018 года Общество раскрывало информацию о совершении существенных сделок, как они определены в Положении Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», при этом информация о причинах совершения сделок, а также о возможных последствиях их совершения для Общества и его акционеров не раскрывалась. Иные существенные корпоративные действия, такие как реорганизация Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества в 2018 году не совершались.
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества. 3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.	1. В соответствии с Порядком совершения сделок, утвержденным Советом директоров Общества, привлечение независимого оценщика обязательно при заключении сделок с объектами недвижимого имущества Общества; сделок с объектами основных средств Общества балансовой стоимостью свыше 10 млн.руб.; сделок по приобретению объектов основных средств стоимостью свыше 10 млн.руб.; сделок с акциями (ценными бумагами, конвертируемыми в акции, и/или производными от акций ценными бумагами), долями и паями других организаций. 2. Процедура (порядок) привлечения независимого оценщика для определения стоимости приобретаемого или отчуждаемого имущества внутренними документами Общества не установлена. 3. Внутренними документами Общества не предусмотрены дополнительные основания, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.

## **14 ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА**

Уставом Общества или внутренним документом Общества не предусмотрена иная информация, подлежащая включению в годовой отчет Общества.

## ПРИЛОЖЕНИЕ

### Перечень совершенных ПАО «ВНИПИгаздобыча» в 2018 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, к которым применяются положения главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах»

№ п/п	Стороны, предмет и существенные условия сделки, лица, заинтересованные в совершении сделки, орган управления, принявший решение о согласии на совершение или последующем одобрении сделки
1.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДООАО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации «Комплекс инженерно-технических средств охраны» (КИТСО) и «Информационная безопасность» (ИБ) по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 5.2. Компрессорная станция КС-2 «Олекминская». Этап 5.4 Компрессорная станция КС -4 «Нимырская». Срок выполнения работ - с 10.05.2017 по 30.11.2017, при этом Заказчик обязан предоставить исходные данные в срок, не позднее 3-х месяцев до момента окончания разработки документации. В случае задержки Заказчиком предоставления исходных данных, срок выполнения работ переносится на время задержки предоставления исходных данных. Стоимость работ по договору составляет 23 355 154,37 руб. (с НДС-18%). Стороны пришли к соглашению о том, что в соответствии со статьей 425 Гражданского кодекса Российской Федерации условия договора применяются к взаимоотношениям сторон, фактически возникшим до заключения данного договора, а именно с 10.05.2017. Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ДООАО «Газпроектинжиниринг». Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
2.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку документации FEED на обустройство морского технологического комплекса (МТК) по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» в рамках инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР 046-1001297). Генеральный проектировщик обязуется по поручению Заказчика подготовить и согласовать с последним Задание на разработку документации FEED на обустройство морского технологического комплекса (МТК) по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» в рамках инвестиционного проекта «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР 046-1001297) (далее – Задание), а также на основании такого Задания разработать документацию FEED, а Заказчик обязуется принять результаты таких работ и оплатить их. Работы по подготовке и согласованию Задания выполняются в соответствии с Требованиями к Заданию на разработку документации FEED и иными исходными данными, а также условиями договора и приложений к нему. Работы по разработке документации FEED выполняются Генеральным проектировщиком на основании Задания подготовленного и согласованного Заказчиком в соответствии с условиями договора. Срок выполнения работ - с 01.10.2017 по 05.03.2018. Стоимость работ по договору составляет 374 262 341,68 руб. (с НДС-18%). Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2017. Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск». Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - 100 %. Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
3.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ЗАО «Росшельф». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку документации FEED на обустройство морского технологического комплекса (МТК) по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» в рамках инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР 046-1001297). Работы выполняются в соответствии с Заданием, включающим Технические требования и Перечень выпускаемой</p>

	<p>документации, иными исходными данными. Срок выполнения работ - с 19.01.2018 по 12.02.2018. Стоимость работ по договору составляет 59 000 000,00 руб. (с НДС-18%). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ЗАО «Росшельф».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
4.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром 335». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку документации FEED на обустройство морского технологического комплекса (МТК) по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» в рамках инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР 046-1001297). Работы выполняются в соответствии с Заданием, включающим Технические требования и Перечень выпускаемой документации, иными исходными данными. Срок выполнения работ - с 01.10.2017 по 12.02.2018. Стоимость работ по договору составляет 59 000 000,00 руб. (с НДС-18%). Договор вступает в действие с момента его заключения и распространяют свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.10.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром 335».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
5.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной, рабочей документации и выполнение комплексных инженерных изысканий «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ» на выполнение дополнительных объемов работ. В соответствии с дополнительным соглашением Заказчик поручает Подрядчику выполнить корректировку проектной документации «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ» на основании Изменения №2 к Заданию на проектирование № 066-2012/022-0006П «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ». Срок выполнения работ, предусмотренных дополнительным соглашением, – с 01.09.2017 по 01.04.2018. Стоимость работ, предусмотренных дополнительным соглашением, составляет 103 317 172,56 руб. (с НДС-18%) и включает в себя: цену работ Подрядчика, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 88 739 664,99 руб. (с НДС-18%); стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы и информирование общественности, которые принимаются по фактическим затратам по стоимости, не превышающей 14 577 507,58 руб. (с НДС-18%). В связи с выполнением дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, общая стоимость проектно-изыскательских работ по договору составит 3 037 073 036,12 руб. (с НДС-18%) и включает в себя: цену работ Подрядчика, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 2 173 814 814,76 руб. (с НДС-18%); стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы и размножение дополнительного количества экземпляров, которые принимаются по фактическим затратам по стоимости, не превышающей 863 258 221,36 руб. (с НДС-18%). Срок выполнения работ по договору в целом – с 15.08.2012 по 30.09.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Надым». Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром добыча Надым» - 100 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
6.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Стороны пришли к соглашению об изменении сроков окончания работ в календарном плане работ по разработке рабочей документации по этапам строительства 5.1 «Компрессорная станция КС-1 «Салдыкельская», 5.5 «Компрессорная станция КС-5 «Нагорная», 5.7 «Компрессорная станция КС-7 «Сивакинская» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (РД). Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения (без учета работ по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта) – с 01.06.2017 по 30.04.2019. Срок выполнения работ по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта на этапе реализации инвестиционного проекта - с 01.06.2017 по 30.09.2022. Стоимость работ в соответствии со сводной сметой составляет 664 022 211,18 руб. (с НДС-18%). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком</p>



	<p>вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. В случае если окончательная стоимость работ будет меньше вышеуказанной суммы, стороны заключат соответствующее соглашение об уменьшении стоимости работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
7.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Стороны пришли к соглашению об изменении сроков окончания работ в календарном плане работ по разработке рабочей документации по этапам строительства 5.3 «Компрессорная станция КС-3 «Амгинская», 5.6 «Компрессорная станция КС-6 «Сковородинская» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (РД). Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения (без учета работ по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта) – с 01.02.2017 по 30.04.2019. Срок выполнения работ по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта на этапе реализации инвестиционного проекта - с 01.02.2017 по 30.09.2022. Стоимость работ в соответствии со сводной сметой составляет 445 175 677,34 руб. (с НДС-18%). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. В случае если окончательная стоимость работ будет меньше вышеуказанной суммы, стороны заключат соответствующее соглашение об уменьшении стоимости работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
8.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ «Высокоразрешающие сейсмические исследования и гидрометеорологические наблюдения в рамках комплексных морских инженерных изысканий для разработки проекта на полное развитие по инвестиционному проекту (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (2 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (код ПИР 046-1005149)» о внесении изменений в календарный план работ в части сроков выполнения работ. Сроки выполнения работ в редакции дополнительного соглашения - с 20.09.2016 по 15.05.2018. Стоимость работ составляет 151 164 141,82 руб. (с НДС-18%). Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 20.09.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
9.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды транспортных средств (специальной техники) с экипажем, в соответствии с которым Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование за плату транспортные средства (специальную технику) и оказывать своими силами услуги по управлению ими и их технической эксплуатации. Транспортные средства (специальная техника) предоставляется Арендатору по письменным заявкам на срок, указанный в заявках. Перечень транспортных средств (специальной техники), которые могут быть предоставлены Арендодателем по заявкам Арендатора: А/м 3009D6 (ГАЗель) - 1 ед.; А/м 3284-0000010-03 - 1 ед.; А/м Ford Tourneo Bus - 1 ед.; А/м Hyundai Tucson 2.0GLS - 1 ед.; А/м Hyundai Santa Fe - 4 ед.; А/м ISUZU NQR75P - 1 ед.; А/м Kia Sorento 2.4 - 1 ед.; А/м LEXUS RX350 - 1 ед.; А/м Mercedes-Benz GL-450 4-Matic - 1 ед.; А/м Mercedes-Benz S500 - 1 ед.; А/м Mercedes-Benz S350 4Matic - 1 ед.; А/м Mercedes-Benz S500 4Matic Long - 1 ед.; А/м Mitsubishi Pajero 3.8 LWB - 1 ед.; А/м TOYOTA Highlander - 3 ед.; А/м Toyota Hilux - 3 ед.; А/м TOYOTA Land Cruiser 150 (PRADO) - 1 ед.; А/м</p>

	<p>Toyota Land Cruiser Prado - 4 ед.; А/м TOYOTA Land Cruiser 200 - 1 ед.; А/м Volkswagen Multivan - 1 ед.; А/м Автобус вахтовый НЕФАЗ 4208-24 - 1 ед.; А/м автобус ЛУИДОР-223703 на базе VW Crafter - 1 ед.; А/м Буровая установка гидромеханиз. УБГМ-1 на базе гусенич транспортера-тягача ТГМ-21У - 1 ед.; А/м буровая установка БГМ-1М на базе МТ-Лбу - 1 ед.; А/м Буровая установка БГМ-1М на базе транспортно-гусеничной машины ТГМ-4 - 1 ед.; А/м Буровая установка гидромеханизированная УБГМ-1 на базе гус. транспортера-тягача ТГМ-21У - 1 ед.; А/м Буровая установка МБУ-320 на базе ГТМ - 4 ед.; А/м Буровая установка УБГМ-1 на базе гусеничного вездехода ТМ-130 - 1 ед.; А/м Буровая установка УБГМ-1А на базе а/м КАМАЗ-5350 - 1 ед.; А/м буровая установка УГБ-746-200 на МТЛБу - 6 ед.; А/м Буровая установка УГБ-756-200 на шасси гус. транспортера ТГМ 21-4 (МТЛБу) - 4 ед.; А/м ГАЗ-221717 - 1 ед.; А/м ГАЗ-2705 - 1 ед.; А/м ГАЗ-2747 - 1 ед.; А/м ГАЗ-27527 - 3 ед.; А/м ГАЗ-27527 груз. фургон - 1 ед.; А/м ГАЗ-27527-298 «Соболь 4х4» - 1 ед.; А/м ГАЗ-27527-365 - 2 ед.; А/м ГАЗ-3221 пассажирская - 1 ед.; А/м ГАЗ-32212-344 - 1 ед.; А/м ГАЗ-330200-1369 - 2 ед.; А/м ГАЗ-330232 - 1 ед.; А/м ГАЗ-330273 - 1 ед.; А/м ГАЗ-3308 лаборатория гидродинамических исследований - 1 ед.; А/м ГАЗ-34039 - 11 ед.; А/м ГАЗ-34039-13 - 2 ед.; А/м Гусеничный снегоболотоход ГАЗ-34039-32 - 2 ед.; А/м КАМАЗ 43114-15 УСТ-54535 вахтовый автобус - 1 ед.; А/м КАМАЗ 44108-6030-24 седельный тягач - 1 ед.; А/м КАМАЗ 65225-014-22 седельный тягач - 1 ед.; А/м КАМАЗ-43114-15 буровая установка ПБУ-2-317П - 1 ед.; А/м КАМАЗ-43114-15 буровая установка УГБ-001 - 1 ед.; А/м КАМАЗ-43118 - 1 ед.; А/м КАМАЗ-43118-24 с КМУ - 1 ед.; А/м КТМ-10Г (для перевозки пассажиров в количестве не менее 10 чел.) - 1 ед.; А/м КТМ-10Д снегоболотоход многоцелевой для перевозки пассажиров 8 чел. - 1 ед.; А/м Погрузчик Bobcat S850 Ковш,вилы паллетные - 1 ед.; А/м Самосвал на шасси Hyundai HD-170 с трехсторонней разгрузкой - 1 ед.; А/м снегоболотоход гусеничный ЗВМ-2411ГП «Узола» с доп. оборудованием - 1 ед.; А/м Снегоболотоход гусеничный ТТМ -ЗБ-01 - 1 ед.; А/м снегоболотоход КТМ-10-01 ГП с возможностью перевозки шасси ШС-05-01 - 1 ед.; А/м Снегоболотоход КТМ-10-01-В буровая установка УБГМ-1 - 1 ед.; А/м снегоболотоход КТМ-10В установка буровая шнековая УБШМ-1-20 - 1 ед.; А/м Снегоболотоход многоцелевой КТМ-10Г-01 - 2 ед.; А/м ТРЭКОЛ-3929 - 2 ед.; А/м ТРЭКОЛ-39294Д - 7 ед.; А/м ТТМ ЗГР-01 с бур. установкой УБГМ-1Л - 1 ед.; А/м ТТМ ЗГР-01 с бур. установкой УБШМ 1-20 - 2 ед.; А/м ТТМ-3902 Б-01 - 5 ед.; А/м ТТМ-3902 Гр бурильная установка - 1 ед.; А/м ТТМ-3902 ПС-01 - 8 ед.; А/м ТТМ-ЗГР-01 с буровой установкой УБГМ-1Л - 2 ед.; А/м ТТМ-4901ПС-01 - 1 ед.; А/м УАЗ 374195 - 1 ед.; А/м УАЗ 39095 - 2 ед.; А/м УАЗ 39099 - 1 ед.; А/м УАЗ Patriot - 1 ед.; А/м УАЗ Patriot 3163 Арктика - 1 ед.; А/м УАЗ-220695-330-04 - 1 ед.; А/м УАЗ-390942 - 1 ед.; А/м УАЗ-390945 - 2 ед.; А/м УАЗ-390992 - 1 ед.; А/м УАЗ-390994 - 2 ед.; А/м УАЗ-390995 - 4 ед.; А/м УБМ-230-МСР с самоходной компрессорной станцией СК-С УБМ-230 - 3 ед.; А/м УБМ-230-МСР с самоходной компрессорной станцией СК-С УБМ-231 - 3 ед.; А/м УРАЛ 32551-0010-41 - 2 ед.; А/м УРАЛ 4320-0111-61 (двухрядная кабина 6*6) с буровой установкой УБГМ-1-Д - 3 ед.; А/м УРАЛ УЗСТ 483В-3 грузовой бортовой - 1 ед.; А/м Урал-32551-0010 - 1 ед.; А/м УРАЛ-32551-0010-41 вахтовый автобус - 1 ед.; А/м Урал-4320 буровая установка - 1 ед.; А/м Урал-4320-0111-41 с КМУ ИМ-55 бортовой - 1 ед.; А/м Урал-44202-0311-41 седельный тягач - 1 ед.; А/м УРАЛ-44202-3511-82 седельный тягач - 1 ед.; А/м УСТ-54532 (Урал) (Грузовой бортовой с КМУ УСТ 54532Д) - 1 ед.; Буровая установка УГБ-756-200 на базе ТГМ-21-04 - 2 ед.; ПБУ-2-347П на МТЛБу - 1 ед.; Погрузчик-экскаватор колесный JCB 3СХ - 1 ед.; Полуприцеп ЧМЗАП-990643 - 3 ед.; Полуприцеп-тяжеловоз 93262-010-КП1 - 1 ед.; Прицеп бортовой УСТ 94651J с тентом - 1 ед.; Прицеп-тяжеловоз ЧМЗАП-93853 - 1 ед.; Снегоход Буран-А - 2 ед.; Снегоход Буран-А с санями - 2 ед.; Установка разведочного бурения УРБ-2А-2 на шасси СГТ-31 - 1 ед. Срок, в пределах которого транспортные средства предоставляются Арендодателем по заявкам Арендатора, – с 01.01.2018 по 31.12.2018. Предельный (максимальный) размер арендной платы по договору составляет 94 045 960,03 руб. (с НДС-18%). Стороны пришли к соглашению о том, что в соответствии со ст. 425 Гражданского кодекса РФ условия договора применяются к взаимоотношениям Сторон, фактически возникшим до заключения договора, а именно с «01» января 2018 г.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке; 3. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
10.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды лабораторного оборудования. Перечень оборудования, которое может быть предоставлено Арендодателем по заявкам Арендатора: рН-метр WTW inoLab pH 730 - 1 ед.; Аквадистиллятор ДЭ-4 - 1 ед.; Анализатор коррозионной активности грунта АКАГ-К - 2 ед.; Анализатор размеров части Horiba Model LA950L2 - 1 ед.; Баня водяная WB-11 (11 л., 100 град., точность 0,1 град.) - 1 ед.; Барабан полочный БП-700 - 1 ед.; Блок морозильных камер (1 шт.) - 1 ед.; Блок морозильных камер (7 шт.) - 1 ед.; Весы GF-4000 (4100г*0.01г) A&amp;D - 2 ед.; Весы GR-200 A&amp;D, 210г, 0.1мг. - 1 ед.; Весы лабораторные GF 4000 4100г. ц.д. 0,01 г. внешняя калибровка - 2 ед.; Весы лабораторные GF 6000 6100г. ц.д.</p>

0,1г. внешняя калибровка - 1 ед.; Весы лабораторные GF-4000 4100г.,ц.д. 0,01г. внешняя калибровка - 2 ед.; Весы лабораторные GX 400, 4100 ц.д. 0,01 г. внутр. калибровка - 3 ед.; Дозатор eLine Pro - 1 ед.; Дробилка щековая лабораторная BB51 - 2 ед.; Измеритель пучинистости грунта УПГ МГ4 01/3 - 1 ед.; Измерительно-вычислительный комплекс АСИС - 4 ед.; Источник бесперебойного питания APC Smart UPS RT 5000 VA 230V - 6 ед.; Камера климатическая ICH 260 объем камеры 256 л. раб. температура - 1 ед.; Комплект оборудования для испытаний образцов грунта методом одноплоскостного среза - 2 ед.; Комплект оборудования для компрессионных испытаний образцов грунта вертикальной нагрузкой до 10кН - 4 ед.; Компрессор Sil-Air 200/100AL - 1 ед.; Конус балансировочный Васильева КБВ - 2 ед.; Машина просеивающая аналитическая AS 200 control "g" для 100-240В 50/60 Гц в комплекте с ПО EasySie - 1 ед.; Машина просеивающая аналитическая AS 300 control "g" для 100-240В 50/60 Гц в комплекте с ПО EasySie - 1 ед.; Набор сит для испытаний щебня и гравия. Модель КП-109У - 1 ед.; Печь лабораторная электрическая низкотемпературная Snol 58/350 - 3 ед.; Печь лабораторная электрическая СНОЛ-1,6,2,5,1/10-И4М - 1 ед.; Пила маятниковая 400\*30/32 мм 2,2 кВт, 300об/мин 380V 85 кг KD400 Yilmaz - 2 ед.; Плита нагревательная LOIP LH-403 (ЛАБ-ПН-01Б) с лотком для песчаной бани - 1 ед.; Пресс испытательный ИП-500М - 1 ед.; Пресс ручной настольный гидравлический ОМА 650 В с нагрузкой до 10 Т - 2 ед.; Прибор для измерения теплофизических свойств мерзлого грунта KD2 Pro - 2 ед.; Прибор для контроля окружающей среды testo 622 - 6 ед.; Прибор для определения коэффициента фильтрации ПКФ-СД - 1 ед.; Прибор для определения угла естественного откоса лесков УВТ-3М - 1 ед.; Прибор предварительного уплотнения - 6 ед.; Прибор стандартного уплотнения - 1 ед.; Приставка технологическая без воды, со светильником - 2 ед.; Секундомер СОП пр-2а-3-000 - 1 ед.; Сито лабораторное СЛ 100 - 1 ед.; Станок камнерезный ISC Super 3-75-3 - 1 ед.; Стол весовой малый Гранит 600\*400\*900 - 1 ед.; Стол для весов антивибрационный 1200\*600\*750 ЛБ Б - 1 ед.; Стол для весов антивибрационный 1200\*600\*750 МП БМ - 1 ед.; Стол для весов антивибрационный 600\*400\*760 ГР БМ7 - 2 ед.; Стол лабораторный с полкой посередине 1800\*600\*850 - 1 ед.; Стол лабораторный пристенный PRO-СПн150-TR 1500\*850\*750 TP2,98,98,1118 - 3 ед.; Стол лабораторный с полкой посередине 1200\*600\*850 - 2 ед.; Стол лабораторный LabGrade 1200\*600\*900 - 1 ед.; Стол лабораторный большой (приборный) LabGrade 1500\*900\*900 - 1 ед.; Стол лабораторный НС СМ 2-98-98-110220 - 1 ед.; Стол лабораторный пристенный PRO-СПн120TR 1200\*850\*750 TP 2,98,98,1120 - 1 ед.; Стол лабораторный с ящиками и розетками 1200\*640\*8 - 4 ед.; Стол лабораторный со встроенными тумбами (5+5 ящик) - 1 ед.; Стол лабораторный со встроенными тумбами (7+1 ящик) - 2 ед.; Стол -мойка одинарная (глубина 280) 550\*650\*850 с о - 1 ед.; Стол приборный большой с полкой без ящиков и розет - 1 ед.; Стол физический пристенный LabGrade 1500\*900\*1500/ - 3 ед.; Стол лабораторный со встроенными тумбами 1200\*600\*850 МП СМ - 1 ед.; Стол-мойка 800 СМОсп-У - 2 ед.; Стол-мойка одинарная (глубина 280) 550\*650\*850 с о - 2 ед.; Стол-приставка 600\*600\*850 МП БМ 2.01.06.0590 - 2 ед.; Стол-приставка LabGrade 600\*600\*900 - 4 ед.; Титратор Titrand-809 - 1 ед.; Титратор Titrand-905 - 1 ед.; Титратор цифровой Biotrate - 4 ед.; Установка обратномосмотическая типа УВОИ-МФ/1812С8-4 - 1 ед.; Установка серво-гидравлическая для испытаний вертикальной динамической нагрузкой усилием до 10 кН - 1 ед.; Установка универсальная для испытаний образцов скального грунта на сжатие - 1 ед.; Шейкер возвратно поступательный SHR-2D - 1 ед.; Шкаф вытяжной без подвода воды 1500\*720\*2200 - 2 ед.; Шкаф вытяжной химический лабораторный под парафины 1550\*920\*2430 с подводом воды - 1 ед.; Шкаф для инструментов PRO-ШЛ-80 800\*565\*750 МЛ 2,98,98,1117 - 1 ед.; Шкаф для одежды двустворчатый 900\*500\*1970 - 2 ед.; Шкаф для одежды двустворчатый 900\*500\*1970 СТ СМ 2 - 1 ед.; Шкаф для приборов PRO-ШЛ-80 800\*565\*2100 VK 2.98.98.1116 - 3 ед.; Шкаф для хранения реактивов одностворчатый 450\*400\*1970 - 1 ед.; Шкаф для хранения реактивов четырехстворчатый 900\*400\*1970 СТ СМ 2,05,012410 - 1 ед.; Шкаф сушильный Snol 58/350 - 1 ед.; Шкаф сушильный вакуумный VO400 (+20...200\*С 49 литров) Memmert - 2 ед.; Шкаф сушильный СНОЛ 58/350 - 4 ед.; Шкаф сушильный СНОЛ-24/200 (300\*380\*200/электрон/нерз. сталь) - 1 ед.; Шкаф холодильный Эльтон 1,4 купе - 2 ед.; Электропечь муфельная СНОЛ 7.2/1100 - 1 ед. Оборудование предоставляется Арендатору по письменным заявкам на срок, указанный в заявках. Срок, в пределах которого оборудование предоставляется Арендодателем по заявкам Арендатора, – с 01.01.2018 по 31.08.2018. Предельный (максимальный) размер арендной платы по договору составляет 11 551 047,97 руб. (с НДС-18%). Стороны пришли к соглашению о том, что в соответствии со ст. 425 Гражданского кодекса РФ условия договора применяются к взаимоотношениям Сторон, фактически возникшим до заключения договора, а именно с «01» января 2018 г.

Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке; 3. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».

Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».



11.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Генпроектировщик в рамках дополнительного соглашения обязуется разработать проектную документацию по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этапы 6.1 - 6.8. Компрессорные цеха № 2 КС-1 «Салдыкельская», КС-2 «Олекминская», КС-3 «Амгинская», КС-4 «Нимырская», КС-5 «Нагорная», КС-6 «Сковородинская», КС-7 «Сивакинская», КС-7а «Зейская» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-1000973) (ПД) в соответствии с Изменением № 7 (№ 062-2016/1000973/и7) к заданию на проектирование № 114-2011/050-0025П и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Сроки выполнения работ в соответствии с календарным планом – с 01.10.2017 по 28.02.2020. Стоимость работ в соответствии со сметным расчетом составляет 476 189 147,50 руб. (с НДС-18%). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более указанной суммы. В случае если окончательная стоимость работ будет меньше указанной суммы, стороны заключают соответствующее соглашение об уменьшении стоимости работ. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.10.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
12.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», в рамках которого Генпроектировщик обязуется разработать проектную документацию по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 6.9.1 «Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 30 млрд. м3/год». Этап 6.9.2 «Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 38 млрд. м3/год» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-1000973) (ПД) в соответствии с Изменением № 7 (№ 062-2016/1000973/и7) к заданию на проектирование № 114-2011/050-0025П и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Сроки выполнения работ в соответствии с календарным планом – с 01.10.2017 по 28.02.2020. Стоимость работ в соответствии со сметным расчетом составляет 682 605 625,92 руб. (с НДС-18%). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более указанной суммы. В случае если окончательная стоимость работ будет меньше указанной суммы, стороны заключают соответствующее соглашение об уменьшении стоимости работ. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.10.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
13.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по инвестиционному проекту (на стадии План ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР 046-1001297). Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в календарный план работ по разработке проектной документации по инвестиционному проекту (на стадии План ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР 046-1001297) в части сроков окончания отдельных этапов работ и срока окончания работ по договору в целом. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.11.2015 по 11.02.2019. Стоимость работ, предусмотренных дополнительным соглашением, – 933 794 934,93 руб. (с НДС-18%). Общая стоимость работ по договору в целом – 973 858 784,05 руб. (с НДС-18%).</p>

	<p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
14.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Уренгой», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Система пробкоуловителей УКПГ-1АС, 1-15 Уренгойского НГКМ. Система пробкоуловителей УКПГ-1АС, 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13» об исключении этапов работ «Инженерно-геодезические, инженерно-геологические изыскания на УКПГ-1АС, 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13», «Разработка технического проекта «Система пробкоуловителей УКПГ-1АС, 1-15 Уренгойского НГКМ. Система пробкоуловителей УКПГ-1АС, 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13», внесении соответствующих изменений в календарный план и снижении стоимости работ по договору до 53 958 279,03 руб. (с НДС-18%). Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения - с 15.08.2016 по 31.12.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Уренгой».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
15.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору авторского надзора за строительством объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 1. Участок «Чаянда – Ленск» км 0,0 - км 207,3 (код объекта 033-2000973.0001) в составе стройки «Магистральный газопровод Сила Сибири» (код стройки 033-2000973). Подрядчик обязуется выполнить дополнительный объем работ, - осуществлять авторский надзор за строительством объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 1. Участок «Чаянда - Ленск» км 0,0 - км 207,3 (код объекта 033-2000973.001) в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-2000973)» в период с 01.01.2018 по 30.09.2018, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Стоимость авторского надзора в период с 01.01.2018 по 30.09.2018 составляет 12 327 014,43 руб. (с НДС-18%). Общая стоимость работ по договору составляет 42 297 815,55 руб. (с НДС-18%). Стоимость работ является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически выполненных работ и фактическими расходами Подрядчика, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
16.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по сбору исходных данных по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этапы 6.1-6.8. Компрессорные цеха № 2. Этап 6.9.1 Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 30 млрд. м3/год. Этап 6.9.2 Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 38 млрд. м3/год» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) о внесении изменений в календарный план работ в части сроков выполнения работ. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения - с 01.07.2016 по 30.06.2019. Стоимость работ составляет 162 413 420,37 руб. (с НДС-18%). Стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.07.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
17.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Исполнитель - ООО «Газпром ВНИИГАЗ». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по теме «Научное сопровождение проекта» в составе проектной документации по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код 046-1001297) в составе инвестиционного проекта «План ПИР». Стороны пришли к</p>



	<p>соглашению внести изменения в календарный план и продлить срок оказания услуг. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения - с даты подписания договора по 30.03.2018. Стоимость услуг по договору составляет 41 300 000,00 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром ВНИИГАЗ».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
18.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Разработка положений о проектных и изыскательских работах». Стороны пришли к соглашению внести изменения в техническое задание на выполнение работ, изменить срок окончания работ, изменить стоимость работ по договору и установить сроки приемки работ. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.08.2010 по 30.06.2018. Заказчик в течение 60 рабочих дней с даты получения от Исполнителя акта сдачи-приемки выполненных работ и надлежаще оформленной документации обязан передать Исполнителю подписанный акт сдачи-приемки выполненных работ или направить мотивированный отказ от приемки работ. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 15 104 000,00 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
19.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору за строительством объекта «Заполярная ГТЭС. 2 очередь строительства» входящего в состав стройки «Обустройство Заполярного НГКМ» (код стройки 039-2001236). Стороны пришли к соглашению продлить период оказания услуг по договору и увеличить стоимость услуг. Срок оказания услуг по договору в редакции дополнительного соглашения – с 14.12.2016 по 30.11.2018. Стоимость услуг по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 11 324 626,25 руб. (с НДС-18%). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
20.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром переработка Благовещенск», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектно-сметной документации по проекту «Амурский газоперерабатывающий завод» на выполнение Генпроектировщиком дополнительных объемов работ в соответствии с Заданием на проектирование электроснабжения 110-10 кВ в составе 4 этапа проектной документации по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод». В связи с увеличением объема работ, стороны пришли к соглашению увеличить стоимость работ на 4 454 639,15 руб. (с НДС-18%) и внести соответствующие изменения в календарный план работ. Срок выполнения дополнительных объемов работ - с 07.05.2018 по 31.12.2018. Срок выполнения работ по договору в целом в редакции дополнительного соглашения - с 01.11.2017 по 31.12.2018. Стоимость дополнительных объемов работ составляет 4 454 639,15 руб. (с НДС-18%). Стоимость работ по договору в целом составляет 185 662 810,82 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром переработка Благовещенск».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
21.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по сбору исходных данных, поиску, оценке и разработке проектов на карьеры общераспространенных полезных ископаемых на о. Сахалин по инвестиционному проекту (на стадии План ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код стройки 046-1001297) в соответствии с которым вносятся изменения в Задание на Инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические и инженерно-экологические</p>

	<p>изыскания, Задание на выполнение археологических исследований, Задание на обследование территории наличия ВОП и Задание на проектные работы по карьерам ОПИ, изменяется сметный расчет и календарный план работ, сроки выполнения работ и стоимость работ. Сроки выполнения работ в редакции дополнительного соглашения - с 16.07.2016 по 15.11.2018. Стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Подрядчиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Подрядчиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более 38 200 994,87 руб. (с НДС-18 %). Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 16.06.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
22.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (в районе кустов газовых скважин №№ 45, 46, 62, 63 и УКПГ-3), и проведение работ по доразведке и разработке технических проектов разработки карьеров ОПИ и их согласование в Территориальных органах Ростехнадзора и Госкомгеологии РС(Я) в рамках договора на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код объекта 023-1000860) увеличение запасов. Карьеры №№ 3-1, 3-8, в соответствии с которым: исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, стоимость работ уменьшается на 3 599 190,45 руб. (с НДС-18%); Генпроектировщик обязуется по Заданию Заказчика выполнить дополнительные работы по подсчету запасов твердых полезных ископаемых, экспертизе отчета запасов полезных ископаемых, постановке на баланс дополнительного объема ОПИ карьера 3-1 (Джелокон) по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ», а Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить их; стоимость дополнительных работ составляет 417 567,87 руб. (с НДС-18%); с учетом уменьшения и увеличения стоимости работ, общая стоимость по договору составит 23 375 484,60 руб. (с НДС-18%). Срок выполнения Генпроектировщиком дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, - с 01.02.2018 по 30.03.2018. Срок выполнения объемов работ по договору в целом – с 03.05.2017 по 30.03.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
23.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2) в составе инвестиционного проекта «План ПИР», код стройки 046-1001292. В соответствии дополнительным соглашением Генеральный проектировщик обязуется выполнить, а Заказчик обязуется принять и оплатить следующие дополнительные объемы работ: разработка технико-экономических сравнений (ТЭС) в рамках разработки проектной документации по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2); корректировка технической части в рамках разработки проектной документации по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2); выполнение проверочных расчетов ущербов окружающей среде по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2) в связи со сменой поставщиков оборудования (шлангокабель, быстроразъёмные соединители трубопроводов) для принятия решения о повторном представлении проектной документации в Федеральное агентство по рыболовству и на государственную экологическую экспертизу; оценка работоспособности оборудования в рамках разработки проектной документации по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2). Срок выполнения дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением: начало работ - 10.01.2017, окончание работ – 30 дней с даты заключения дополнительного соглашения. Стоимость дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, – 41 287 099,39 руб. (с НДС-18%) Общая стоимость работ по договору в целом с учетом дополнительного соглашения – 368 828 795,62 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>

24.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Пересмотр СТО Газпром НТП 1.8-001-2004 «Нормы технологического проектирования объектов газодобывающих предприятий и станций подземного хранения газа». Стороны пришли к соглашению внести изменения в техническое задание на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Пересмотр СТО Газпром НТП 1.8-001-2004 «Нормы технологического проектирования объектов газодобывающих предприятий и станций подземного хранения газа», изменить срок окончания работ, изменить стоимость работ по договору и установить сроки приемки работ. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.11.2012 по 31.12.2018. Заказчик в течение 60 рабочих дней с даты получения от Исполнителя акта сдачи-приемки выполненных работ и надлежаще оформленной документации обязан передать Исполнителю подписанный акт сдачи-приемки выполненных работ или направить мотивированный отказ от приемки работ. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 11 210 000,00 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
25.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ООО «Газпром проектирование», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по предоставлению Заказчику автоматизированных рабочих мест для работников Новосибирского филиала ООО «Газпром проектирование». Исполнитель обязуется оказать услуги по предоставлению Заказчику автоматизированных рабочих мест для работников Новосибирского филиала ООО «Газпром проектирование», а Заказчик обязуется оплатить указанные услуги. Состав автоматизированного рабочего места (АРМ): 1 компьютер на 1 АРМ; 1 многофункциональное устройство (принтер, сканер, факс, копир) на 5 АРМ; 1 стол на 1 АРМ; 1 кресло на 1 АРМ; 1 шкаф на 3 АРМ; 1 тумба на 1 АРМ. Стоимость услуг по предоставлению 1 (одного) рабочего места в час составляет 58,01 руб. (с НДС-18%). Сроки оказания услуг, место оказания услуг, количество предоставляемых рабочих мест определяются в заявках, согласованных сторонами. Фактическую стоимость оказанных услуг, стороны указывают в актах оказания услуг. Расчет стоимости оказываемых услуг осуществляется на основании заявок, согласованных сторонами, и табеля учета рабочего времени Заказчика. Автоматизированные рабочие места используются Заказчиком для осуществления производственной деятельности. Срок оказания услуг по договору с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года. Договор не налагает на Заказчика обязательства выдавать Исполнителю Заявки на услуги и не налагает обязательства на Исполнителя предоставлять услуги Заказчику до согласования сторонами соответствующей Заявки на услуги. Предельная общая стоимость оказания услуг по договору составляет 17 363 221,04 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
26.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча» Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на корректировку рабочей и сметной документации по объекту «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» (объект «КС-8 "Чикшинская". КЦ-2») о внесении изменений в календарный план работ и стоимость работ по договору в соответствии с которыми: вносятся изменения в задание на корректировку рабочей и сметной документации; из объемов работ по договору исключаются работы по этапу «формирование ПЭЭП "КС-8 "Чикшинская". КЦ-2"; изменяется срок выполнения работ: 1) корректировка РД "КС-8 "Чикшинская". КЦ-2"; 2) корректировка СД "КС-8 "Чикшинская". КЦ-2"; 3) корректировка РД по КИТСО "КС-8 "Чикшинская". КЦ-2"; 4) АСУ ТП "КС-8 "Чикшинская". КЦ-2"; 5) АСУЭ "КС-8 "Чикшинская". КЦ-2"; срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.02.2017 по 31.08.2018; в связи с исключением этапа работ, стоимость работ по договору снижается до 29 211 081,43 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
27.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ООО «Газпром проектирование», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по предоставлению Заказчику автоматизированных рабочих мест для работников Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование». Исполнитель обязуется оказать услуги по предоставлению Заказчику автоматизированных рабочих мест для</p>

	<p>работников Саратовского филиала ООО «Газпром проектирование», а Заказчик обязуется оплатить указанные услуги. Состав автоматизированного рабочего места (АРМ): 1 компьютер на 1 АРМ; 1 многофункциональное устройство (принтер, сканер, факс, копир) на 5 АРМ; 1 стол на 1 АРМ; 1 кресло на 1 АРМ; 1 шкаф на 3 АРМ; 1 тумба на 1 АРМ. Стоимость услуг по предоставлению 1 (одного) автоматизированного рабочего места в час составляет: 107,81 руб. (с НДС-18%) для АРМ, расположенных по адресам: г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, д. 4; г. Саратов, ул. Мичурина, д. 111; г. Саратов, ул. Радищева, д. 13/104; 142,31 руб. (с НДС-18%) для АРМ, расположенных по адресу: г. Москва, ул. Новочеремушинская, д. 44 строение 1 (1). Сроки оказания услуг, место оказания услуг, количество предоставляемых рабочих мест определяются в заявках, согласованных сторонами. Фактическую стоимость оказанных услуг, стороны указывают в актах оказания услуг. Расчет стоимости оказываемых услуг осуществляется на основании заявок, согласованных сторонами, и табеля учета рабочего времени Заказчика. Автоматизированные рабочие места используются Заказчиком для осуществления производственной деятельности. Срок оказания услуг по договору с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года. Договор не налагает на Заказчика обязательства выдавать Исполнителю Заявки на услуги и не налагает обязательства на Исполнителя предоставлять услуги Заказчику до согласования сторонами соответствующей Заявки на услуги. Предельная общая стоимость оказания услуг по договору составляет 93 481 077,74 руб. (с НДС-18%)</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
28.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по поиску и разведке карьеров общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 2.7 Участок «КС-6 «Сквородинская» - КС-7 «Сивакинская». Этап 2.8 Участок КС-7 «Сивакинская» - Белогорск», в соответствии с которым, исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, стороны определили окончательную стоимость работ по договору в размере 12 426 135,06 руб. (с НДС-18%). Сроки выполнения работ – с 01.06.2016 по 30.11.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
29.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Подрядчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта «Этап 5.4. Компрессорная станция КС-4 «Нимырская» (код объекта 033-2000973.0020) в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973) в целях обеспечения соответствия решений, содержащихся в рабочей документации, выполняемым строительно-монтажным работам на объекте. Авторский надзор осуществляется в течение всего периода строительства и ввода в эксплуатацию объекта. Срок выполнения работ по договору – с 01.03.2018 по 30.05.2019. Стоимость работ по договору составляет 21 148 904,00 руб. (с НДС-18%). Стоимость работ является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически выполненных работ и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.03.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
30.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды изыскательского оборудования. Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование следующее оборудование: Бензопила Husqvarna 272XP - 1 ед.; Вагон-дом - 4 ед.; Вагон-дом «Саяны Б-90» Ш - 2 ед.; Вагон-дом «Саяны МК-40» на раме № 795 (Морозильная камера) - 1 ед.; Вагон-дом «Саяны СТ-812» Ш - 1 ед.; Вагон-здание Екатерина MB13C4 - 1 ед.; Вагон-здание Екатерина MG128D - 3 ед.; Генератор инверторный IG-1000 (230/12) - 1 ед.; Генератор дизельный 5,5кВт - 1 ед.; Генераторная установка DX 4000 SD-DX 4000 - 2 ед.; Генераторная установка DX-3000 SD-DX 3000 - 2 ед.; Генераторная установка TSS SDG 4500EH 5,5 кВт 230В - 5 ед.; Дизель-генераторная установка DIESEL 4000 C - 2 ед.; Дизель-генераторная установка DIESEL 6000E XL C - 4 ед.; Ларь морозильный «Снеж МЛК-350» - 2 ед.; Ларь морозильный Бирюса-260К - 1 ед.; Ларь морозильный</p>



Бирюса-355 - 5 ед.; Лебедка с механизмом свободного сброса - 1 ед.; Палатка брезентовая 6 местная ПБП-4М - 6 ед.; Терминал спутниковой телефонной связи BGAN Explorer-700 - 1 ед.; Терминал спутниковой телефонной связи Iridium 9555 - 4 ед.; Холодильник компрессорный Coolmatic CDF-45 - 1 ед.; Электроагрегат АД4-230BM2 - 6 ед.; Электростанция дизельная SDMO 5.2 кВт - 2 ед.; Электростанция дизельная SDMO 6 кВт - 3 ед.; Canon EOS 7D Body - 1 ед.; Аккумуляторная циркулярная пила Hilti SCM 22-A - 1 ед.; Анализатор коррозионной активности грунта АКАГ-К - 7 ед.; Баня мобильная МБ-104 - 3 ед.; Баня мобильная МБ-442 - 3 ед.; Баня мобильная МБ-552 - 3 ед.; Бензопила - 1 ед.; Бензопила 3,4кВт Husqvarna 365 SP - 2 ед.; Бензопила 3.9 кВт Husqvarna 372XP-18"9657029-18 - 2 ед.; Бензопила Husqvarna-395 шина 50-60 см. - 8 ед.; Бензопила Husqvarna-445 шина 50-60 см. - 1 ед.; Бензопила Husqvarna 365 - 7 ед.; Бензопила Husqvarna 365 SP - 11 ед.; Бензопила Husqvarna 365 SP-18" - 5 ед.; Бензопила Husqvarna 365SP-18" 3.4 кВт - 5 ед.; Бензопила Husqvarna 576 - 3 ед.; Бензопила MS 361 3.4 кВт 45см - 3 ед.; Бензопила STIHL MS 362 18" 3/8" 1,6мм - 1 ед.; Бензорез 371K HUSQVARNA - 1 ед.; Бесконтактный измеритель кажущегося сопротивления (БИКС) - 2 ед.; Блокирующее устройство (15м) - 2 ед.; Бокс транспортировочный на колесах для приемника OhmMapper - 2 ед.; Буровая установка алмаз. Hilti DD 150-U230V - 1 ед.; Буровая установка УБШМ 1-13 с прицепом «Стандарт-821301» - 1 ед.; Буровая установка УБШМ 1-13 с рамой для крепления на УАЗ «Фермер» - 1 ед.; Вагон-дом «Саяны СТ-812» Ш - 1 ед.; Вагон-дом «Саяны-66» Ш - 4 ед.; Вагон-дом «Саяны-88» Ш - 7 ед.; Вагон-дом на 8 человек с душевой кабиной «Саяны 88» - 3 ед.; Вибрационная шлифовальная машина WFO 2802 - 1 ед.; Виброанализатор 2-х канальный «АГАТ-М» - 1 ед.; Газоанализатор СГГ-20 - 1 ед.; Генератор инверторный IG-1000 (230/12) - 2 ед.; Генератор Honda EU 20i G P3 R280 - 3 ед.; Генератор тока электроразведочный SGD-EGC125 - 2 ед.; Геологоразведочное оборудование «ERA-MAX» - 2 ед.; Георадарный комплекс «ПИТОН-3» - 1 ед.; Гирографический эхолот Гео ЕТ-мини на 200 кГц - 1 ед.; Дальномер DISTO D5 - 2 ед.; Дальномер DISTO D510 - 1 ед.; Датчик температуры Многозонный ифровой МЦДТ 0922-2-2-20-3,0-(19\*1,0) - 18 ед.; Датчик температуры многозонный цифровой МЦДТ 0922-1-2-15-3-(14x1,0)-У1 №731 - 21 ед.; Датчик температуры многозонный цифровой МЦДТ 0922-2-2-50-3,0-(49x1,0)-У1 (термокоса) - 10 ед.; Детектор арматуры в бетоне «Profoscope» - 2 ед.; Дефектоскоп ультразвуковой EPOCH LTC - 1 ед.; Дизель-генераторная установка DIESEL 4000 C - 2 ед.; Дизель-генераторная установка DIESEL 6000E XL C - 4 ед.; Дозиметр гамма и рентгеновского излучения ДКГ-0,2У «Арбитр-М» с IRda-портом - 2 ед.; Дозиметр гамма- и рентгеновского излучения ДКГ-02У - 1 ед.; Зубило плоское восьмигранное 16x160мм, Ве-Си - 1 ед.; Зубило плоское шестигранное 12x150мм, Ве-Си - 1 ед.; Измеритель вибрации «ВИБРОТЕСТ МГ-4.01» - 2 ед.; Измеритель длины свай ИДС-1 - 1 ед.; Измеритель прочности бетона ультразвуковой УКС-МГ4С - 1 ед.; Измеритель скорости водного потока индукционный Посейдон-1 - 3 ед.; Измеритель скорости течения воды «Гидрометрическая микровертушка ГМЦМ-1» - 2 ед.; Измеритель скорости течения воды «Гидрометрическая микровертушка ГМЦМ-1М» - 1 ед.; Измеритель электроразведочный низкочастотный «ЭНИКС-01» - 3 ед.; Измеритель-регистратор напряжений многоканальный ИР-1 «Менделеевец» - 17 ед.; Камера Canon EOS 650D EF-S 18-135mm (+светофильтр, карта памяти, аккумулятор, сумка) - 1 ед.; Комплект визуального контроля ВИК «ЭКСПЕРТ» - 1 ед.; Комплект для визуально-измерительного контроля «ВИК-NDT» - 1 ед.; Комплект малоценных активов №1 - 1 ед.; Комплект малоценных активов №2 - 1 ед.; Комплект приемников EFT M1 GNSS (GSM) (Базовый 1 шт. передвижной 2 шт.) - 1 ед.; Комплект снаряжения для промышленного альпинизма - 1 ед.; Комплект статического зондирования ТЕСТ-К2М - 1 ед.; Кондуктометр-солемер МАРК-603/1 с датчиком ДЛ-3 - 1 ед.; Контейнер-чемодан транспортный защитный с замком модель 5833.О - 1 ед.; Контейнер-чемодан транспортный защитный - 4 ед.; Коса электрическая 24 канала - 1 ед.; Ларь морозильный «Снеж МЛК-350» - 4 ед.; Ларь морозильный Бирюса-200К - 1 ед.; Ларь морозильный Бирюса-260К - 1 ед.; Лестница алюминиевая 3\*11 (5311) Алюмет - 1 ед.; Логгер LPC - 15 ед.; Логгер цифровых датчиков ЛЦД-1/100 - 57 ед.; Лодка "Нерка-260L - 1 ед.; Лодка "Нерка-280LT - 1 ед.; Лодка Yamarin B330 - 1 ед.; Лодка надувная резиновая Вега-2 - 1 ед.; Лодка надувная резиновая Вега-3 - 1 ед.; Лодка надувная транцевая Solar 350 M - 1 ед.; Лодка надувная транцевая Solar 400 - 1 ед.; Лодка надувная Фрегат М3 - 2 ед.; Ломи с плоским лезвием Ф20x650мм, Ве-Си - 1 ед.; Маятниковая сабельная пила WSR1400PE - 1 ед.; Металлографический комплекс МСК (ШПС+АДР) - 1 ед.; Металлодетектор «DMF-10» - 1 ед.; Микроскоп VV-2806 с УЭХП - 1 ед.; Мобильная сдвиговая установка (МСУ-2) - 3 ед.; Модуль пневмокаркасный МПН - 4 ед.; Модуль пневмокаркасный надувной (МПН) исп. 2 на 10 мест - 4 ед.; Модуль пневмокаркасный надувной (МПН) исп. 2 на 6 мест - 4 ед.; Модуль пневмокаркасный надувной (МПН) исп. 2 на 8 мест - 2 ед.; Модуль пневмокаркасный надувной МПН - 4 ед.; Молоток слесарный 500г, Ве-Си - 1 ед.; Молоток электронный для испытаний бетона SilverSchmidt тип N - 1 ед.; Молоток электронный для испытаний бетона SilverSchmidt тип UN - 1 ед.; Монокуляр «Levenhuk Wise 10-30x25» - 1 ед.; Моностатический георадар Питон-3 в комплекте - 1 ед.; Мотор лодочный Mercury 9.9М - 2 ед.; Мотор лодочный Yamaha 8CMHS - 2 ед.; Моторный бур STIHL BT 121 (в комплекте удлинитель 450 мм, шнек 040мм вт) - 1 ед.; Мультиметр MX26 с интерфейсом для PC - 2 ед.; Набор из 9 предметов, Ве-Си - 1 ед.; Набор ключей комбинированных (16 шт.) - 1 ед.; Навигатор GPS Garmin GPS MAP 276C - 2 ед.; Навигатор GPS Geo Explorer CE XT (одночастотный) - 1 ед.; Навигатор GPS/KPIK защищенный класса IPX0? TFT 3.5" - 1 ед.; Навигатор GPSMAP 60CSx - 2 ед.; Нивелир оптико-механический В40-35 - 2 ед.; Нивелир C320-32 - 1 ед.; Нивелир цифровой Leica DNA03 - 1 ед.; Нивелир цифровой SDL 30-39M3 - 1 ед.; Нивелир цифровой Trimble DiNi 0.3 - 6



ед.; Нивелир цифровой Trimble Dini12(360) - 5 ед.; Нож 250мм, Be-Cu - 1 ед.; Ноутбук ASUS K61 IC Dual Core T4400/16" WXGA (1366\*768)/DDR2 4096Mb/HDD - 1 ед.; Ноутбук ASUS - 1 ед.; Ноутбук ASUS G55Vw i7-361QM/8G/750G/Blu-ray RW/15.6" HD 3D/NV GTX660M 2G/WiFi/BT/CAM/Win7 Hp+3d glas - 4 ед.; Ноутбук ASUS K50IN Core T6600/15" WXGA (1366\*768) - 1 ед.; Ноутбук ASUS M50SV15.4" WXGA+ (1440\*900) Glare - 2 ед.; Ноутбук Asus N53J/N53JN 380M/4Gb/320Gb/NV GF 335M 1Gb/DVDRW/WiFi/W7HB/15.6" Camera, сумка в комплект - 3 ед.; Ноутбук Asus N73SM 17.3" Intel i5 2450M/4Gb/2x500Gb/DVD-RW/GeForce GT630M (2048Mb)/Cam/BT/WiFi - 5 ед.; Ноутбук Asus X53S K53SV (X53SV) - 2 ед.; Ноутбук ASUSTeK A6Q00Va1.7 15.4" WXGA (128 RadeonX700)DVDRW(DL) 512/100WiFi - 1 ед.; Ноутбук HP EliteBook 8470p 14" Intel Core i5 3320M/4Gb/500Gb/DVD-RW/Int: intel HD4000/Cam/BT/WiFi - 1 ед.; Ноутбук HP EliteBook 850 G2 15.6" Intel Core i5 5200U W7Pro64 - 3 ед.; Ноутбук IBM ThinkPad T61p Duo2T7500 (2.2GHz, L2 4Mb, 800MHz) - 1 ед.; Ноутбук Lenovo E50-80 15/6 HD(1366\*768) i5-5200U, 4GB,500Gb@5400 - 1 ед.; Ноутбук Lenovo ThinkPad E540 15.6" Intel i5-4300M/8Gb/1Tb+16Gb/NVIDIA 2Gb/DVD - 2 ед.; Ноутбук Lenovo ThinkPad X240 - 3 ед.; Ноутбук Samsung 550P7C-S03 17.3" intel i7 363QM/8Gb/2TB/B-ray combo/GeForce GT650M (2048Mb/Cam/BT) - 3 ед.; Ноутбук Sansung R580-JS05 i7-620M/4G/320G/DVD-SMulti/15.6" - 1 ед.; Ноутбук T3550P5C - 1 ед.; Объектив Sigma AF 8-16mm f/4.5-5.6 DC HSM - 1 ед.; Объектив TAMRON SP AF 150-600 f/5-6.3 DI VC USD - 1 ед.; Оптико-эмиссионный спектрометр PMI-MASTER UVR - 1 ед.; Оптический монокуляр Levenhuk Wise 10-30x25 - 1 ед.; Палатка десятиместная 10ПБ22 - 8 ед.; Палатка мобиба М6-442 М2 - 2 ед.; Палатка МПН - 1 ед.; Палатка пневмокаркасная Ангар - 5,5\*3,5 м. - 2 ед.; Перфоратор аккумуляторный Hilti TE 7-A - 1 ед.; Портативный компьютер Pocket PC HP iPAC - 1 ед.; Пояс предохранительный взрывозащищенный ляточный (с верхними и нижними лячками) спасательный - 2 ед.; Преобразователь гидростатического давления измерит - 3 ед.; Преобразователь для катодной защиты ПКЗ-АР-1-У2 - 2 ед.; Прибор С.А 6462 для измерения сопротивления грунта - 2 ед.; Прибор С.А.6412-токовые клещи - 2 ед.; Прибор ТЕСТ-АМ - 2 ед.; Прибор электроразведочный «Электротест» - 2 ед.; Прибор Электротест-ЕИС-3КМ - 3 ед.; Прибор Электротест-ЕИС-3КМ/USB - 3 ед.; Привязь «Высота 028» (ЕН 361, ЕН 358) («Vento») - 2 ед.; Приемник GPS Trimble R7 GNSS - 1 ед.; Приемник GPS Trimble R7 GNSS Rover - 1 ед.; Приемник OhmMapper - 4 ед.; Приемник Trimble 5700 - 1 ед.; Приемник Trimble 5701 - 1 ед.; Приемник Trimble GeoExplorer CE XT (512Mb) - 2 ед.; Приемник Trimble GeoExplorer XT2008 - 1 ед.; Приемник Trimble GeoExplorer XT6000 - 2 ед.; Приемник Trimble GeoXH 6000 (3.5G FL) - 2 ед.; Приемник Trimble GeoXT - 1 ед.; Приемник Trimble R7 - 8 ед.; Приемник Trimble R7 GNSS - 3 ед.; Приемник Trimble R7 GNSS (базовый) - 2 ед.; Приемник Trimble R7 GNSS (передвижной 430-450МГц) - 13 ед.; Приемник TRIMBLE R7 GNSS передвижной - 3 ед.; Приемник TRIMBLE R7 GPS GNSS (базовый; 430-450 МГц) - 2 ед.; Приемник Trimble R8 - 2 ед.; Приемник Trimble R8 GNSS - 2 ед.; Приемник геодезический спутниковый Trimble R7GNSS (База) - 5 ед.; Приемник геодезический спутниковый Trimble R7GNSS (Повер) - 3 ед.; Принтер Canon PIXMA iP110 - 1 ед.; Прицеп-здание мобильное «Екатерина» мод. MB13C4 - 1 ед.; Прицеп-здание мобильное «Екатерина» мод. MG128D - 3 ед.; Прицеп-шасси специальный - 2 ед.; Программно-аппаратный измерительный комплекс Логгер LPC-F - 62 ед.; Пылесос универсальный HILTI VC 40-U - 1 ед.; Радиостанция АРГУТ А-24, в комплекте АКБ Li-Ion 2300мАч - 1 ед.; Радиостанция возимая DM4600 аналого-цифровая 136-174МГц - 2 ед.; Радиостанция носимая DP4800 136-174 МГц - 8 ед.; Радиостанция УКВ Motorola DM3601 автомобильная - 2 ед.; Резервуар полимерный эластичный ПЭР-10Н - 1 ед.; Рейка Orient - 1 ед.; Рейка нивелирная телескопическая TS5M (Рейка нивелирная Vega TS5M, поверен) - 2 ед.; Canon PowerShot SX60 HS Black - 2 ед.; Сани для перевозки буровой установки - 1 ед.; Сварочный аппарат Welder - 1 ед.; Сейсморазведочная телеметрическая система ТЕЛСС-3 - 2 ед.; Сейсмостанция «Лакколит-24М2» - 1 ед.; Сейсмостанция 48 к - 1 ед.; Сейсмостанция Лакколит 24-М3 - 2 ед.; Сейсмостанция Лакколит X-M2 - 2 ед.; Сейсмостанция Лакколит-ХМ - 1 ед.; Сканер лазерный Leica ScanStation P20 - 1 ед.; Сканер лазерный Leica ScanStation P40 - 2 ед.; Станция спутниковой связи Инмарсат BGAN Explorer 300 - 1 ед.; Станция электроразведочная Вега для измерения удельного эл. сопротивления без гальванического заземл. - 3 ед.; Стеллаж 3-х секционный 2200\*600\*3000 (5 полок оцинков.) - 3 ед.; Стеллаж 3-х секционный 2500\*2700\*320 (7 полок оцинков.) - 2 ед.; Стеллаж 3-х секционный 2500\*2700\*600 (7 полок оцинков.) - 3 ед.; Стеллаж 3-х секционный 2500\*3000\*320 (8 полок) - 1 ед.; Стеллаж 3-х секционный 2500\*600\*1000 (5-ти полочный) - 1 ед.; Стеллаж 3-х секционный 2500\*3000\*600 (7 полок оцинков.) - 2 ед.; Стеллаж 4-х секционный 2200\*600\*3400 (7 полок оцинков.) - 1 ед.; Стеллаж 4-х секционный 2200\*600\*3700 (5 полок оцинков.) - 1 ед.; Стеллаж 4-х секционный 2200\*600\*4000 (7 полок оцинков.) - 1 ед.; Стеллаж 4-х секционный 2500\*4000\*320 (7 полок оцинков.) - 1 ед.; Стеллаж 4-х секционный 2500\*4000\*320 (8 полок) - 1 ед.; Стеллаж 4-х секционный 2500\*600\*1000 (5-ти полочный) - 1 ед.; Стеллаж 5-ти секционный 2200\*5000\*320 (7 полок оцинков.) - 2 ед.; Стеллаж 5-ти секционный 2500\*4400\*320 (7 полок оцинков.) - 1 ед.; Стеллаж 5-ти секционный 2500\*4700\*320 (7 полок оцинков.) - 1 ед.; Стеллаж 6-ти секционный 2500\*5400\*320 (7 полок оцинков.) - 1 ед.; Стеллаж 6-ти секционный 2500\*5700\*320 (7 полок оцинков.) - 1 ед.; Стеллаж складской - 1 ед.; Страховочная привязь «R4 Revolution – Duraflex» («Miller by Honeywell») - 2 ед.; Страховочная привязь «Профи Мастер» («Vento») - 2 ед.; Строп страховочный «МЕ-86 МАНИАРД» («Miller by Honeywell») - 2 ед.; Строп страховочный 2-х двухплечный "ТИТАН" ("Miller by Honeywell") - 2 ед.; Строп удерживающий «SU-2» («ARX») - 2 ед.; Тахеометр Leica TCR1201 - 1 ед.; Тахеометр Nikon DTM-352W - 2 ед.; Тахеометр SET550RX-31L - 1 ед.;

	<p>Тахеометр Sokkia CX-105L - 3 ед.; Тахеометр Sokkia SET 530RK3 L - 2 ед.; Тахеометр Trimble 3605 DR Arctic - 1 ед.; Тахеометр Trimble S6 - 2 ед.; Тахеометр Trimble S6 (2" Servo Autolock DR300+) - 1 ед.; Тахеометр Trimble TS635 - 3 ед.; Тахеометр TSR1205R100 - 1 ед.; Тахеометр электронный Sokkia CX-105L - 1 ед.; Тахеометр Trimble S6 (5" Servo, Autolock, DR300+) - 1 ед.; Твердомер Equotip piccolo 2 с датчиком D - 1 ед.; Твердомер Equotip Piccolo 2 с датчиком D и мерой твердости - 1 ед.; Теодолит оптический 3T5КП - 1 ед.; Терминал спутниковой телефонной связи - 2 ед.; Терминал спутниковой телефонной связи Ir9555/500 - 1 ед.; Терминал спутниковой телефонной связи Ir9555/500 - 1 ед.; Терминал спутниковой телефонной связи Ir9555/500 - 1 ед.; Терминал спутниковой телефонной связи Iridium 9555 - 4 ед.; Терминал спутниковой телефонной связи Iridium 9575 - 1 ед.; Терминал спутниковой телефонной связи Iridium 9576 - 1 ед.; Терминал спутниковой телефонной связи WordPro - 1 ед.; Толщиномер A1209 ультразвуковой - 2 ед.; Толщиномер покрытий Posi tector 200 Adv D3 - 1 ед.; Толщиномер ультразвуковой 45MG (с поверкой) - 1 ед.; Толщиномер ультразвуковой Olympus MG2-XT-7906 - 1 ед.; Трассоискатель Сталкер-75-02 - 4 ед.; Трассопоисковый комплект «Сталкер 75-02» - 1 ед.; Турбидиметр портативный 2100Q IS01 - 3 ед.; Углошлифовальная машина Hilti AG125-A22 - 1 ед.; Углошлифовальная машина УШМ HILTI AG125-A22 - 1 ед.; Углошлифовальная машина УШМ HILTI DCG 230-D - 1 ед.; Фонарь «Fenix RC40» - 2 ед.; Фонарь «Fenix E41» - 6 ед.; Фотоаппарат цифровой Canon PowerShot G11 - 1 ед.; Фотоаппарат цифровой Canon PowerShot SX30IS - 1 ед.; Холодильная камера для транспортировки образцов почв - 23 ед.; Холодильник компрессорный Coolmatic CDF-45 - 2 ед.; Холодильник переносной с возможностью питания от аккумулятора Coolmatic CF-50 - 4 ед.; Цифровой фотоаппарат Sony DSC –HX50 - 2 ед.; Цифровой фотоаппарат Sony DSC –HX51 - 2 ед.; Шейкер возвратно поступательный SHR-2D - 1 ед.; Шкаф (хранилище) для 6-ти газовых баллонов 2100*1100*2100 ШХБ-01 - 1 ед.; Шкаф холодильный низкотемпературный (-15...-18 С) для хранения образцов - 3 ед.; Шкаф холодильный Эльтон 1,4 купе - 2 ед.; Штамп винтовой ШВ-60 - 1 ед.; Штамп винтовой ШВ-60 с пневматической нагрузочной системой - 3 ед.; Штатив "STC-360" - 1 ед.; Штатив Orient SJA10F - 1 ед.; Штатив походный алюминиевый «MeFoto» - 2 ед.; Электропроразведочная аппаратура для проведения работ на акватории методом НАЗ - 1 ед.; Электровоздушный радиальный прессиометр ПЭВ-89МК - 1 ед.; Электронный тахеометр Sokkia CX-105L - 2 ед.; Электропроразведочная аппаратура (БИКС) - 6 ед.; Электропроразведочная аппаратура SYSCAL PRO Switch 72 - 1 ед.; Электропроразведочная аппаратура TEM-FAST 48 - 2 ед.; Электропроразведочное оборудование на базе генератора тока SGD-EGC200 SKATE II - 3 ед.; Электропроразведочный генератор «АСТРА-100» - 9 ед.; Электропроразведочный измеритель «МЭРИ-24» - 9 ед.; Электропроразведочный комплекс Омега-48 - 1 ед.; Электростанция Sawafuji SH 6000RA 4 кВт - 4 ед.; Электростанция 5 кВт - 2 ед.; Электростанция Ecorpower-Line ESE 6000 BS - 1 ед.; Электростанция SDMO DIES4000C - 7 ед.; Электростанция SDMO DX 6000 E XL C - 6 ед.; Электростанция дизельная 5GF (4.5-5kWt) - 2 ед.; Электростанция дизельная ЭД100-T400-1PK - 4 ед.; Электростанция дизельная ЭД16-T400-1PK - 2 ед.; Электростанция дизельная передвижная ЭД100-T400-1PH - 1 ед.; Электростанция дизельная передвижная ЭД100-T400-2PH - 1 ед.; Электростанция дизельная передвижная ЭД200-T400-1PH - 1 ед.; Электростанция дизельная передвижная ЭД60-T400-1PH - 2 ед.; Эхолот Humminbird 1199 sxi HD SI Combo - 2 ед.; Эхолот JJ-Connect Fisherman - 3 ед.; Эхолот Sonar Lite - 2 ед.; Эхолот SonarMite - 4 ед. Оборудование предоставляется Арендатору по письменным заявкам на срок, указанный в заявках. Срок, в пределах которого оборудование предоставляется Арендодателем по заявкам Арендатора, – с 01.01.2018 по 31.12.2018. Предельный (максимальный) размер арендной платы по договору составляет 12 419 962,65 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
31.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение заверочных работ на Чульмаканском и Южно-Якутском тектонических разломах по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 2.5 Участок «КС-4 «Нимырская» – КС-5 «Нагорная», в соответствии с которым, исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, стороны определили окончательную стоимость работ по договору в размере 14 867 348,09 руб. (с НДС-18%). Сроки выполнения работ – с 01.08.2016 по 15.05.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
32.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование».</p>

	<p>Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда разработку проектной документации на «Подстанцию 110/10кВ» в составе проектной документации по инвестиционному проекту «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Киринского месторождения». Срок выполнения работ по договору - с 27.09.2017 по 15.12.2017. Стоимость работ составляет 12 094 761,01 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
33.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Новый заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о передаче прав и обязанностей по договору подряда на выполнение комплексных инженерных изысканий, разработку проектной документации и рабочей документации «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ. Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ» и внесении изменений в текст договора. В соответствии со статьей 392.3 Гражданского кодекса РФ, Заказчик передает, а Новый заказчик принимает в полном объеме все права и обязанности Заказчика по договору подряда на выполнение комплексных инженерных изысканий, разработку проектной документации и рабочей документации «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ. Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ», заключенному между Заказчиком и Подрядчиком, с приложениями и дополнительными соглашениями, имеющимися на момент заключения Соглашения. Замена Заказчика на Нового заказчика, с одновременным вступлением последнего в права Заказчика по договору, считается произошедшей с момента подписания сторонами Соглашения. Все права и обязанности по договору, исполненные полностью или частично Заказчиком на день подписания Соглашения, Стороны считают соответственно полностью или частично исполненными Новым заказчиком. Все обязательства Подрядчика по договору, исполненные им Заказчику полностью или частично до момента подписания Соглашения, Стороны считают соответственно полностью или частично исполненными Новому заказчику. Обязательства из договора, не прекращенные исполнением к моменту заключения Соглашения, будут исполняться Подрядчиком и Новым заказчиком в порядке, предусмотренном договором. К Новому заказчику переходят все права на результаты работ, выполненные Подрядчиком в рамках договора к моменту заключения Соглашения. Подрядчик выражает свое согласие на замену Заказчика на Нового заказчика в договоре. Согласие считается полученным путем подписания Соглашения. С момента вступления в силу Соглашения Подрядчик к Заказчику претензий, в том числе и финансовых, не имеет. Стороны подтверждают, что на день подписания Соглашения Заказчиком приняты и оплачены выполненные работы на сумму 280 668 424,68 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Срок выполнения работ по договору подряда на выполнение комплексных инженерных изысканий, разработку проектной документации и рабочей документации «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ. Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ» с приложениями и дополнительными соглашениями, имеющимися на момент заключения Соглашения, - с 05.11.2014 по 01.04.2019. Общая стоимость работ по договору подряда на выполнение комплексных инженерных изысканий, разработку проектной документации и рабочей документации «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ. Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ» с приложениями и дополнительными соглашениями, имеющимися на момент заключения Соглашения, составляет 834 919 451,81 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль), является контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Надым» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром добыча Надым» - 100 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
34.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Новый заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о передаче прав и обязанностей по договору подряда на разработку проектной, рабочей документации и выполнение комплексных инженерных изысканий «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ» и внесении изменений в текст договора. В соответствии со статьей 392.3 Гражданского кодекса РФ, Заказчик передает, а Новый заказчик принимает в полном объеме все права и обязанности Заказчика по договору подряда на разработку проектной, рабочей документации и выполнение комплексных инженерных изысканий «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ», заключенному между Заказчиком и</p>



	<p>Подрядчиком, с приложениями и дополнительными соглашениями, имеющимися на момент заключения Соглашения. Замена Заказчика на Нового заказчика, с одновременным вступлением последнего в права Заказчика по договору, считается произошедшей с момента подписания сторонами Соглашения. Все права и обязанности по договору, исполненные полностью или частично Заказчиком на день подписания Соглашения, Стороны считают соответственно полностью или частично исполненными Новым заказчиком. Все обязательства Подрядчика по договору, исполненные им Заказчику полностью или частично до момента подписания Соглашения, Стороны считают соответственно полностью или частично исполненными Новому заказчику. Обязательства из договора, не прекращенные исполнением к моменту заключения Соглашения, будут исполняться Подрядчиком и Новым заказчиком в порядке, предусмотренном договором. К Новому заказчику переходят все права на результаты работ, выполненные Подрядчиком в рамках договора к моменту заключения Соглашения. Подрядчик выражает свое согласие на замену Заказчика на Нового заказчика в договоре. Согласие считается полученным путем подписания Соглашения. С момента вступления в силу Соглашения Подрядчик к Заказчику претензий, в том числе и финансовых, не имеет. Стороны подтверждают, что на день подписания Соглашения Заказчиком приняты и оплачены выполненные работы на сумму 1 816 468 479,14 руб. (с НДС-18%). Срок выполнения работ по договору подряда на разработку проектной, рабочей документации и выполнение комплексных инженерных изысканий «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ» с приложениями и дополнительными соглашениями, имеющимися на момент заключения Соглашения, - с 15.08.2012 по 30.11.2018. Общая стоимость работ по договору подряда на разработку проектной, рабочей документации и выполнение комплексных инженерных изысканий «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ» с приложениями и дополнительными соглашениями, имеющимися на момент заключения Соглашения, составляет 3 037 073 036,12 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль), является контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Надым» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром добыча Надым» - 100 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
35.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на корректировку рабочей и сметной документации по объекту «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» (объект «КС-7 "Сынинская". КЦ-2») о внесении изменений в календарный план работ и стоимость работ по договору в соответствии с которыми: вносятся изменения в задание на корректировку рабочей и сметной документации; из объемов работ по договору исключаются работы по этапу «формирование показателей экономической эффективности на этапе реализации инвестиционного проекта «КС-7 "Сынинская". КЦ-2»; в связи с исключением этапа работ, стоимость работ по договору снижается до 23 979 496,97 руб. (с НДС-18%). Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения – с 01.02.2017 по 29.12.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
36.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на корректировку рабочей и сметной документации по объекту «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» (объект «КС-3 "Гагарацкая". КЦ-2») о внесении изменений в календарный план работ и стоимость работ по договору в соответствии с которыми: вносятся изменения в задание на корректировку рабочей и сметной документации; из объемов работ по договору исключаются работы по этапу «формирование показателей экономической эффективности на этапе реализации инвестиционного проекта «КС-3 "Гагарацкая". КЦ-2»; в связи с исключением этапа работ, стоимость работ по договору снижается до 25 763 840,78 руб. (с НДС-18%). Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения – с 01.02.2017 по 30.11.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
37.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта «КС-5 «Усинская». КЦ-2» в составе стройки «Система</p>

	<p>магистральных газопроводов Бованенково - Ухта» о продлении срока оказания услуг, увеличении стоимости услуг и внесении соответствующих изменений в график авторского надзора. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения – с августа 2017 г. по декабрь 2018 г. Стоимость услуг по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 16 391 537,27 руб. (с НДС-18%). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
38.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по осуществлению авторского надзора за строительством объекта «Установка предварительной подготовки газа №2» (код объекта 023-2000860.0001) в составе инвестиционного проекта (стройки) «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код стройки 023-2000860). Срок оказания услуг по договору – с 15.06.2018 по 31.12.2020. Стоимость услуг по договору составляет 92 188 193,42 руб. (с НДС-18%). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
39.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ», в соответствии с которым Генпроектировщик обязуется выполнить корректировку рабочей документации по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код объекта 023-1000860) в соответствии с изменением №3 к заданию на разработку рабочей документации по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ», а Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить их. Срок выполнения работ, предусмотренных дополнительным соглашением, – с 15.02.2018 по 31.12.2018. Стоимость работ, предусмотренных дополнительным соглашением, составляет 41 565 824,70 руб. (с НДС-18%). Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 15.02.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
40.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку технических требований к трубам и соединительным деталям, сварке и неразрушающему контролю качества трубопроводов, эксплуатируемых при повышенных температурах (до плюс 400 °С включительно) в рамках инвестиционного проекта «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР 046-1001297). Срок выполнения работ – 7 месяцев с даты заключения договора. Стоимость работ составляет 11 358 854,64 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
41.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ООО «Газпром проектирование», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания комплекса услуг по обеспечению проживания сотрудников Заказчика, направляющихся в командировку для выполнения работ на объектах ООО «Газпром проектирование», в жилом вагон-городке, расположенном в районе ГП-2 Бованенковского НГКМ. Комплекс услуг включает: предоставление мест проживания в помещениях мобильных вагон-домов; обеспечение бесперебойного электроснабжения и отопления помещений; обеспечение местами общего пользования (умывальники, туалеты, бани); выдачу и стирку постельного белья один раз в 10 дней; обеспечение мест для сбора ТБО и ЖБО, вывоз ТБО и ЖБО; обеспечение водоснабжением и водоотведением; обеспечение койко-мест комплектом постельного белья; комплектацию помещений мобильных вагон-домов мебелью и оборудованием, необходимыми для обеспечения требований нормальных условий проживания. Стоимость услуг по проживанию 1 (одного) человека в сутки - 1 801,21 руб. (с НДС-18%). Срок оказания услуг по договору – с 15.06.2018 по 31.12.2018. Предельная общая стоимость оказания услуг по договору составляет</p>



	<p>14 769 930,20 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 2. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
42.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Стороны пришли к соглашению принять календарный план работ по договору в новой редакции. Срок выполнения работ Генпроектировщиком в соответствии с календарным планом работ в редакции дополнительного соглашения: разработка рабочей документации по объектам обустройства (1 этап) – с 2013 г. по 31.08.2017; разработка рабочей документации по объектам обустройства (2 этап) – с 01.07.2016 по 31.03.2018; выполнение комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам первой очереди строительства (УППГ-2, УКПГ-3) – с 01.09.2014 по 30.04.2015; выполнение комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам второй и последующей очередей строительства – с 01.12.2014 по 30.06.2015; выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (район поиска №1-7). Комплексные инженерные изыскания и сбор исходных данных – с 01.08.2015 по 10.02.2016; выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» по объектам второй очереди строительства УППГ-2 – с 01.03.2016 по 30.09.2016; выполнение дополнительных комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам первой очереди строительства (УКПГ-3) (код стройки 023-1000860) – с 01.11.2016 по 31.07.2017. Стоимость работ, предусмотренных календарным планом работ, составляет 2 004 190 173,34 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
43.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Генпроектировщик обязуется в рамках дополнительного соглашения по Заданию Заказчика выполнить комплексные инженерные изыскания по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код объекта 023-1000860). Этап 3, а Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить их. Работы выполняются в соответствии с Заданиями, Программами работ, иными исходными данными. Перечень работ, их стоимость и сроки выполнения определяются календарным планом работ и сметным расчетом. Сроки выполнения работ в соответствии с календарным планом – с 18.06.2018 по 31.12.2018. Стоимость работ в соответствии со сметным расчетом составляет 322 930 896,40 руб. (с НДС-18%). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненного Генпроектировщиком объема работ и затрат, связанных с их выполнением.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
44.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору на осуществление авторского надзора за строительством объектов стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Стороны пришли к соглашению изменить график выполнения работ на осуществление авторского надзора за строительством объектов стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири»: Этап 2.1 Участок «Ленск - КС-1 «Салдыкельская» км 207,3 – км 301,1; Этап 2.2. Участок «КС-1 «Салдыкельская» - КС-2 «Олекминская» км 301,1 – км 555,8; Этап 2.3. Участок «КС-2 «Олекминская» - КС-3 «Амгинская» км 555,8 – км 794,8; Этап 2.4. Участок «КС-3 «Амгинская» - КС-4 «Нимырская» км 794,8 – км 1029,8; Этап 2.5. Участок «КС-4</p>

	<p>«Нимырская» - КС-5 «Нагорная» км 1029,8 – км 1290,7; Этап 2.6. Участок «КС-5 «Нагорная» - КС-6 «Сковородинская» км 1290,7 – км 1550; Этап 2.7. Участок «КС-6 «Сковородинская» - КС-7 «Сивакинская» км 1550 – км 1817,9; Этап 2.8. Участок «КС-7 «Сивакинская» - Белогорск» км 1817,9 – км 1970,45. Авторский надзор осуществляется в течение всего периода строительства и ввода в эксплуатацию Объекта, а в случае необходимости – и начального периода его эксплуатации. Срок выполнения работ в соответствии с графиком выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 30.01.2016 по 31.12.2019. Общая цена работ по договору является приблизительной и составляет 430 496 662,40 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
45.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на корректировку рабочей и сметной документации по объекту «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» (объект «КС-5 "Усинская". КЦ-2») о внесении изменений в календарный план работ и стоимость работ по договору в соответствии с которыми: вносятся изменения в задание на корректировку рабочей и сметной документации; из объемов работ по договору исключаются работы по этапу «формирование показателей экономической эффективности на этапе реализации инвестиционного проекта «КС-5 "Усинская". КЦ-2»; в связи с исключением этапа работ, стоимость работ по договору снижается до 28 946 622,71 руб. (с НДС-18%). Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения – с 01.02.2017 по 30.11.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
46.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик - ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по сбору исходных данных, поиску, оценке и разработке проектов на карьеры общераспространенных полезных ископаемых на о. Сахалин по инвестиционному проекту (на стадии План ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код стройки 046-1001297) о внесении изменений в задание, сметный расчет и календарный план работ, изменении сроков выполнения работ и стоимости работ. Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения – с 16.07.2016 по 15.11.2018. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 37 462 303,43 руб. (с НДС-18%). Стоимость работ является ориентировочной, но при этом максимальной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Подрядчиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Подрядчиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
47.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объектам подводного добычного комплекса в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Кириного ГКМ» (корректировка 2), код стройки 046-1001292, согласно которому Генеральный проектировщик обязуется выполнить дополнительные объемы работ в соответствии с Заданием на корректировку рабочей документации по объектам подводного добычного комплекса в составе инвестиционного проекта «Обустройство Кириного ГКМ» (корректировка 2) (на стадии Плана ПИР), код стройки 046-1001292. Срок выполнения дополнительных объемов работ – с 01.08.2018 по 15.12.2018. Стоимость дополнительных объемов работ составляет 52 380 782,79 руб. (с НДС-18%). Общая стоимость работ по договору с учетом дополнительного соглашения составляет 185 384 886,66 руб. (с НДС-18%). Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.08.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>

48.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», в рамках которого Генпроектировщик обязуется выполнить корректировку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-1000973) (ПД) в соответствии с Изменением № 8 (№ 061-2017/1000373/и8) к заданию на проектирование № 114-2011/050-0025П в том числе по этапам: Этап 1. Участок «Чаянда - Ленск», Этап 2.1 Участок «Ленск - КС-1 «Салдыкельская», Этап 2.2 Участок КС-1 «Салдыкельская» - КС-2 «Олекминская», Этап 2.3.Участок КС-2 «Олекминская» - КС-3 «Амгинская», Этап 2.4 Участок КС-3 «Амгинская» - КС-4 «Нимнырская», Этап 2.5 Участок КС-4 «Нимнырская» - КС-5 «Нагорная», Этап 2.6 Участок КС-5 «Нагорная» - КС-6 «Сковородинская». Этап 2.7 Участок КС-6 «Сковородинская» - КС-7 «Сивакинская», Этап 2.8 Участок КС-7 «Сивакинская» - Белогорск, Этап 4.1. Участок «Белогорск - Благовещенск», Этап 4.2. Компрессорная станция КС-7а «Зейская», 5.4 Компрессорная станция КС-4 «Нимнырская», Этап 5.2 Компрессорная станция КС-2 «Олекминская», Этап 5.2.2 Промбаза при КС-2 «Олекминская», Этап 5.2.2.1 Первоочередные сооружения Промбазы при КС-2 «Олекминская», Этап 5.3 Компрессорная станция КС-3 «Амгинская», Этап 5.3.2 Склад метанола при КС-3 «Амгинская», Этап 5.3.3 Промбаза при КС-3 «Амгинская», Этап 5.3.3.1 Первоочередные сооружения Промбазы при КС-3 «Амгинская», Этап 5.6 Компрессорная станция КС-6 «Сковородинская», Этап 5.1 Компрессорная станция КС-1 «Салдыкельская», Этап 5.5 Компрессорная станция КС-5 «Нагорная», Этап 5.7 Компрессорная станция КС-7 «Сивакинская», и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Сроки выполнения работ, предусмотренных дополнительным соглашением, в соответствии с календарным планом – с 20.09.2017 по 30.06.2019. Стоимость работ в соответствии со сметным расчетом составляет 301 955 513,55 руб. (с НДС-18%). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более стоимости работ в соответствии со сметным расчетом. В случае если окончательная стоимость работ будет меньше, стороны заключают соответствующее соглашение об уменьшении стоимости работ. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 20.09.2017. Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
49.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», согласно которому Генпроектировщик обязуется выполнить корректировку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этапы 5.1.1 - 5.7.1. «ГФУ при КС» (код объекта 033-1000973) (ПД) в соответствии с Изменением № 6 (№ 084-2015/1000973) (Приложение № 1.2 к дополнительному соглашению от 15.11.2016 № 32) и Изменением № 7 (№ 062-2016/1000973/и7) (Приложение № 1 к дополнительному соглашению от 01.11.2016 № 31) к заданию на проектирование № 114-2011/050-0025П. Срок выполнения работ, предусмотренных дополнительным соглашением, – с 26.10.2015 по 30.11.2016. Стоимость работ, предусмотренных дополнительным соглашением, составляет 101 880 349,22 руб. (с НДС-18%). Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 26.10.2015.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
50.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации «Реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа Заполярного НГКМ» (код стройки 039-1001205. Срок выполнения работ Подрядчиком – с 10.08.2018 по 31.12.2018. Стоимость работ составляет 37 239 591,22 руб. (с НДС-18%).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>

51.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору за строительством объекта «КС-7 «Сынинская». КЦ-2» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» об увеличении стоимости оказываемых услуг и внесении изменений в график авторского надзора. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения – с июля 2017 г. по декабрь 2018 г. Стоимость услуг по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 19 551 334,75 руб. (с НДС-18%). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
52.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору за строительством объекта «КС-3 «Гагарацкая». КЦ-2» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» об увеличении стоимости оказываемых услуг и внесении изменений в график авторского надзора. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения – с августа 2017 г. по декабрь 2018 г. Стоимость услуг по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 16 118 732,56 руб. (с НДС-18%). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
53.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору за строительством объекта «КС-2 «Яринская. КЦ-2» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» об увеличении стоимости оказываемых услуг и внесении изменений в график авторского надзора. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения – с апреля 2017 г. по декабрь 2018 г. Стоимость услуг по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 43 982 804,06 руб. (с НДС-18%). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
54.	<p>Стороны сделки: Заемщик – ПАО «Газпром», Займодавец – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор займа, в соответствии с которым Займодавец предоставляет Заемщику денежные средства в размере 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей (далее – сумма займа, заем), а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу предоставленную сумму займа и уплатить на нее проценты в размере и в порядке, обусловленных договором. Заем может быть предоставлен в полном объеме или частями в соответствии с письменной (-ыми) заявкой (-ами) Заемщика. Любая и каждая единовременно предоставленная Займодавцем сумма денежных средств в соответствии с Договором (включая полную Сумму Займа) далее именуется «Транш». В случае исчерпания суммы займа Заемщик вправе после досрочного возврата предоставленной суммы займа или её части обратиться к Займодавцу за выдачей займа в сумме, не превышающей возвращенную (погашенную) часть займа. Процентная ставка по договору не является фиксированной и определяется применительно к отдельным частям займа в зависимости от срока фактического пользования денежными средствами, предоставленными в рамках каждой отдельной части займа, а также премии за кредитный риск. В качестве основы определения процентных ставок будут использоваться ставки MosPrime, применимые к определенным периодам пользования денежными средствами, а именно: 1 (Один) день («overnight»); 1 (Одна) неделя; 2 (Две) недели; 1 (Один) месяц; 2 (Два) месяца; 3 (Три) месяца; 4 (Четыре) месяца; 5 (Пять) месяцев; 6 (Шесть) месяцев; 7 (Семь) месяцев; 8 (Восемь) месяцев; 9 (Девять) месяцев; 10 (Десять) месяцев; 11 (Одиннадцать) месяцев; 12 (Двенадцать) месяцев. Стороны могут устанавливать иной порядок уплаты процентов путем подписания дополнительных соглашений к договору. Заем предоставляется сроком по 31 декабря 2018 года (далее - «Срок Займа»), если за 10 рабочих дней до окончания Срока Займа ни одна из Сторон не заявит письменно об ином, Срок Займа продлевается на один год</p>



	<p>(по 31 декабря следующего года). Данное правило применяется к Сроку Займа в каждом последующем году. В случае нарушения Заемщиком своих обязательств по возврату предоставленной суммы займа Займодавец вправе требовать от Заемщика уплаты неустойки в размере 0,1% от суммы несвоевременно перечисленных денежных средств за каждый день просрочки. Займодавец предоставляет Транш в течение 1 (одного) рабочего дня с даты получения от Заемщика Заявки, в которой указывается сумма запрашиваемого Транша в пределах Суммы Займа. В течение 3 (трех) рабочих дней с даты предоставления Транша Заемщик обязан предоставить Займодавцу выписку из своего счета с указанием предоставленной Заемщику суммы денежных средств и даты ее зачисления. Заемщик обязуется возвратить полученную Сумму Займа не позднее 31 декабря 2018 года («Срок Займа»). Если за 10 (десять) рабочих дней до окончания Срока Займа ни одна из Сторон не заявит письменно об ином, Срок Займа продлевается на один год (по 31 декабря следующего года). Данное правило применяется к Сроку Займа в каждом последующем году. Проценты за пользование предоставленной Суммой Займа уплачиваются Заемщиком в рублях не позднее пятого рабочего дня месяца, следующего за отчетным периодом. В целях подтверждения возврата Заемщиком денежных средств, предоставленных Займодавцем по Договору, Займодавец обязан не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты зачисления денежных средств, поступивших от Заемщика на счет Займодавца, направить Заемщику выписку из своего счета с указанием поступившей от Заемщика суммы и даты ее зачисления.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
55.	<p>Стороны сделки: Заемщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Займодавец – ПАО «Газпром». Предмет и существенные условия сделки: Договор займа, в соответствии с которым Займодавец предоставляет Заемщику денежные средства в размере 200 000 000 (Двести миллионов) рублей (далее – сумма займа, заем), а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу предоставленную сумму займа и уплатить на нее проценты в размере и в порядке, обусловленных договором. Заем может быть предоставлен в полном объеме или частями в соответствии с письменной (-ыми) заявкой (-ами) Заемщика. Любая и каждая единовременно предоставленная Займодавцем сумма денежных средств в соответствии с Договором (включая полную Сумму Займа) далее именуется «Транш». В случае исчерпания суммы займа Заемщик вправе после досрочного возврата предоставленной суммы займа или её части обратиться к Займодавцу за выдачей займа в сумме, не превышающей возвращенную (погашенную) часть займа. Процентная ставка по договору не является фиксированной и определяется применительно к отдельным частям займа в зависимости от срока фактического пользования денежными средствами, предоставленными в рамках каждой отдельной части займа, а также премии за кредитный риск. В качестве основы определения процентных ставок будут использоваться ставки MosPrime, применимые к определенным периодам пользования денежными средствами, а именно: 1 (Один) день («overnight»); 1 (Одна) неделя; 2 (Две) недели; 1 (Один) месяц; 2 (Два) месяца; 3 (Три) месяца; 4 (Четыре) месяца; 5 (Пять) месяцев; 6 (Шесть) месяцев; 7 (Семь) месяцев; 8 (Восемь) месяцев; 9 (Девять) месяцев; 10 (Десять) месяцев; 11 (Одиннадцать) месяцев; 12 (Двенадцать) месяцев. Стороны могут устанавливать иной порядок уплаты процентов путем подписания дополнительных соглашений к договору. Заем предоставляется сроком по 31 декабря 2018 года (далее - «Срок Займа»), если за 10 рабочих дней до окончания Срока Займа ни одна из Сторон не заявит письменно об ином, Срок Займа продлевается на один год (по 31 декабря следующего года). Данное правило применяется к Сроку Займа в каждом последующем году. В случае нарушения Заемщиком своих обязательств по возврату предоставленной суммы займа Займодавец вправе требовать от Заемщика уплаты неустойки в размере 0,1% от суммы несвоевременно перечисленных денежных средств за каждый день просрочки. Займодавец предоставляет Транш в течение 1 (одного) рабочего дня с даты получения от Заемщика Заявки, в которой указывается сумма запрашиваемого Транша в пределах Суммы Займа. В течение 3 (трех) рабочих дней с даты предоставления Транша Заемщик обязан предоставить Займодавцу выписку из своего счета с указанием предоставленной Заемщику суммы денежных средств и даты ее зачисления. Заемщик обязуется возвратить полученную Сумму Займа не позднее 31 декабря 2018 года («Срок Займа»). Если за 10 (десять) рабочих дней до окончания Срока Займа ни одна из Сторон не заявит письменно об ином, Срок Займа продлевается на один год (по 31 декабря следующего года). Данное правило применяется к Сроку Займа в каждом последующем году. Проценты за пользование предоставленной Суммой Займа уплачиваются Заемщиком в рублях не позднее пятого рабочего дня месяца, следующего за отчетным периодом. В целях подтверждения возврата Заемщиком денежных средств, предоставленных Займодавцем по Договору, Займодавец обязан не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты зачисления денежных средств, поступивших от Заемщика на счет Займодавца, направить Заемщику выписку из своего счета с указанием поступившей от Заемщика суммы и даты ее зачисления.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в</p>



	<p>уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
56.	<p>Стороны сделки: Первоначальный заказчик – ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», Новый Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Соглашение о перемене стороны в договоре подряда на разработку документации FEED на обустройство морского технологического комплекса (МТК) по объекту «Обустройство Южно-Киринского месторождения» в рамках инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (код ПИР 046-1001297). В соответствии со ст. 382-392.3 Гражданского Кодекса РФ Первоначальный Заказчик передает, а Новый Заказчик принимает на себя в полном объеме права и обязанности Первоначального Заказчика, включая неисполненные, как стороны «Заказчика» по договору подряда на разработку документации FEED на обустройство морского технологического комплекса (МТК) по объекту «Обустройство Южно-Киринского месторождения» в рамках инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (код ПИР 046-1001297) (далее – Договор) с приложениями и дополнительными соглашениями, имеющимися на момент заключения Соглашения. Стороны подтверждают, что на дату заключения Соглашения Генеральным проектировщиком выполнено, а Первоначальным Заказчиком принято и оплачено работ на сумму 3 345 476,00 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах. По Соглашению Новый Заказчик обязуется осуществлять вместо Первоначального Заказчика все права и обязанности Первоначального Заказчика по Договору. Согласие Генерального проектировщика на перевод долга считается полученным путем подписания Соглашения Генеральным проектировщиком. Подписание Соглашения Генеральным проектировщиком, является его надлежащим уведомлением о состоявшемся переходе прав от Первоначального Заказчика Новому Заказчику в силу п. 3 ст. 382, п. 1 ст. 385 Гражданского кодекса РФ. В течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты подписания Соглашения Первоначальный Заказчик передает Новому Заказчику по акту приема-передачи оригинал Договора, Акт сверки взаимных расчетов по договору и всю документацию, из которой следуют права и обязанности Первоначального Заказчика по Договору. К Новому Заказчику также переходит обязанность по оплате по Договору в пользу Генерального проектировщика на условиях, оговоренных Договором, с учетом сумм, которые ранее были перечислены в адрес Генерального проектировщика до момента заключения Соглашения. Первоначальный Заказчик несет ответственность перед Новым Заказчиком за недействительность прав и обязанностей, переданных по настоящему Соглашению. Перемена Стороны в Договоре в соответствии с Соглашением не влечет каких-либо изменений в Договоре. Отношения Сторон по Соглашению регулируются положениями Главы 24 Гражданского кодекса РФ. Срок выполнения работ по Договору Генеральным проектировщиком - с 01.10.2017 по 05.03.2018. Общая стоимость работ по договору составляет 317 171 476 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Общая стоимость работ по договору составляет 374 262 341,68 руб. (с НДС - 18 %).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль), является контролирующим лицом ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - 100 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
57.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этапы 6.1 - 6.8 Компрессорные цеха №2 КС-1 «Салдыкельская», КС-2 «Олекминская», КС-3 «Амгинская», КС-4 «Нимнырская», КС-5 «Нагорная», КС-6 «Сквородинская», КС-7 «Сивакинская», КС-7а «Зейская», Этап 6.9.1 «Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 30 млрд м<sup>3</sup>/год». Этап 6.9.2 «Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 38 млрд м<sup>3</sup>/год». Работы выполняются в соответствии с Заданием на разработку проектной документации по разделам «Метрологическое обеспечение» (МЕО) «Электромагнитная совместимость» (ЭМС) «Модернизация и расширение системы оперативно-диспетчерского управления» на выполнение расчетов «На динамическую устойчивость трубопроводных коммуникаций» по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 6.1. Компрессорный цех №2 КС-1 «Салдыкельская». Этап 6.2. Компрессорный цех №2 КС-2 «Олекминская». Этап 6.3. Компрессорный цех №2 КС-3 «Амгинская». Этап 6.4. Компрессорный цех №2 КС-4 «Нимнырская». Этап 6.5. Компрессорный цех №2 КС-5 «Нагорная». Этап</p>

	<p>6.6. Компрессорный цех №2 КС-6 «Сковородинская». Этап 6.7. Компрессорный цех №2 КС-7 «Сивакинская». Этап 6.8. Компрессорный цех №2 КС-7а «Зейская». Этап 6.9.1. Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 30 млрд. м3/год. Этап 6.9.2. Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 38 млрд. м3/год, Заданием на проектирование «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этапы 6.1 - 6.8 Компрессорные цеха №2 КС-1 «Салдыкельская», КС-2 «Олекминская», КС-3 «Амгинская», КС-4 «Нимырская», КС-5 «Нагорная», КС-6 «Сковородинская», КС-7 «Сивакинская», КС-7а «Зейская», Этап 6.9.1 «Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 30 млрд м3/год». Этап 6.9.2 «Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 38 млрд м3/год», иными исходными данными. Срок выполнения работ по договору - с 01.03.2018 по 28.02.2020. Стоимость работ по договору составляет 350 251 773,54 руб. (с НДС – 18 %).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ООО «Газпром проектирование» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (прямой контроль) и является стороной в сделке; доля участия ООО «Газпром проектирование» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) - 56,67 %; доля принадлежащих ООО «Газпром проектирование» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. 2. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) - 0 %; доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %; доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром проектирование» - 100 %. 3. Андреев Олег Петрович - лицо является членом Совета директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование»; доля участия Андреева Олега Петровича в уставном капитале ПАО «ВНИПИгаздобыча» (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) - 0 %; доля принадлежащих Андрееву Олегу Петровичу голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %; доля участия Андреева Олега Петровича в уставном капитале ООО «Газпром проектирование» - 0 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
58.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной, рабочей документации и выполнение комплексных инженерных изысканий «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ» о корректировке стоимости работ по договору и изменении сроков выполнения работ. В связи с уточнением затрат, связанных с разработкой рабочей документации, стоимости объема изыскательских работ, выполняемого на стадии рабочей документации, с актуализацией затрат на командировочные расходы, Стороны пришли к соглашению о корректировке стоимости проектно-изыскательских работ по договору. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 2 572 434 797,01 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, и включает в себя: цену работ Подрядчика, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 1 842 934 312,91 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах; стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы и размножение дополнительного количества экземпляров, которые принимаются по фактическим затратам по стоимости, не превышающей 729 500 484,10 руб. кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Календарный план работ принимается в новой редакции. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения - с 15.08.2012 по 31.07.2020. Общая стоимость работ по договору составляет 3 035 473 060,47 руб. (с НДС - 18 %). Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на взаимные отношения сторон, возникшие с 01.10.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
59.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ», в соответствии которым Генпроектировщик обязуется по заданию Заказчика выполнить разработку рабочей документации «ПС 110 кВ и ВЛ-110 кВ «УКПГ-3 - УППГ-2» по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Этап 2», а Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить их. Срок выполнения работ, предусмотренных дополнительным соглашением, – с</p>

	<p>01.11.2018 по 15.12.2018. Стоимость работ, предусмотренных дополнительным соглашением, составляет 30 740 818,99 руб. (с НДС – 18%) Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.11.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
60.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение комплексных инженерных изысканий, разработку проектной документации и рабочей документации «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ. Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ». В связи с уменьшением объема работ по разработке проектной документации и рабочей документации (исключены объемы проектирования ГИС, подъездной дороги к нему, Базы ЛЭС на основании Протокола согласования ОТР № 001-2017/1000825 от 15.03.2017, разработка каталогов сметных цен) с учетом стоимости фактически выполненного объема изыскательских работ, определенного по исполнительным сметам, составленным на основании технического отчета, размера понесенных Подрядчиком расходов на командировки, стороны пришли к соглашению об уменьшении стоимости работ по договору до 601 470 892,44 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. В состав цены проектно-изыскательских работ входят: цена работ Подрядчика, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 289 413 441,40 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах; стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы и размножение дополнительного количества экземпляров, которые принимаются по фактическим затратам по стоимости не превышающей 312 057 451,04 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Календарный план работ и сводная смета принимаются в новой редакции. Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения – с 05.11.2014 по 30.09.2019. Общая стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 709 735 653,08 руб. (с НДС-18%). Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 15.09.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
61.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации пятой очереди строительства объектов добычи и подготовки газа Бованенковского НГКМ в составе стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ» об изменении в календарном плане сроков выполнения отдельных этапов проектно-изыскательских работ и изменении срока окончания работ по договору в целом. В календарном плане изменяется срок выполнения работ по этапу «Разработка графа режимов функционирования основного технологического оборудования по объекту "ДКС (2 очередь). ГП-3 Бованенковского НГКМ"» и этапу «Разработка ресурсным методом сметной документации графа режимов функционирования основного технологического оборудования по объекту "ДКС (2 очередь). ГП-3 Бованенковского НГКМ"». Срок выполнения работ по данным этапам в редакции дополнительного соглашения – с 01.10.2018 по 30.11.2018. Срок выполнения работ по договору в целом в редакции дополнительного соглашения – с 01.12.2012 по 30.11.2018. Стоимость работ по договору включает стоимость проектных работ, которая является твердой и составляет 174 051 987,10 руб. (с НДС-18%), и стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы, которые принимаются по фактическим затратам, но не более 42 362 981,24 руб. (с НДС-18%). Общая стоимость работ по договору составляет 216 414 968,34 руб. (с НДС-18%). Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.10.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Надым». Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 0 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром добыча Надым» - 100 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>



62.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору авторского надзора за строительством объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 1. Участок «Чаянда – Ленск» км 0,0 - км 207,3 (код объекта 033-2000973.0001) в составе стройки «Магистральный газопровод Сила Сибири» (код стройки 033-2000973) о продлении срока выполнения работ по авторскому надзору и соответствующем увеличении стоимости работ по договору. Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения - 02.02.2015 по 31.08.2019. Общая стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет: за период до 01.01.2019 - 34 431 006,69 руб., кроме того, НДС 18 % 6 197 581,20 руб., за период после 01.01.2019 - 1 414 599,71 руб., кроме того НДС 20 % 282 919,95 руб. Итого общая стоимость работ с учетом НДС составляет 42 326 107,55 руб. (с НДС). Стоимость работ является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически выполненных работ и фактическими расходами Подрядчика, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 02.02.2015.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
63.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», в соответствии которым Генпроектировщик обязуется выполнить сбор исходных данных и комплексные инженерные изыскания по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 6.9.2. Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 38 млрд. м<sup>3</sup>/год. Корректировка лупинга с целью исключения размещения проектируемых объектов в пределах Средненского лицензионного участка «НК «Роснефть». Участок 4» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-1000973) (ПД) в соответствии с согласованными Генпроектировщиком и утвержденными Ответственным лицом Заказчика Заданиями и программами, и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Срок выполнения работ, предусмотренных дополнительным соглашением, – с 01.05.2018 по 20.02.2020. Стоимость работ, предусмотренных дополнительным соглашением, составляет 51 050 168,28 руб., кроме того, НДС 18 % - 9 189 030,29 руб.. Итого стоимость работ с учетом НДС составляет 60 239 198,57 руб. Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более суммы по настоящему дополнительному соглашению. В случае, если окончательная стоимость работ будет меньше указанной суммы, стороны заключают соответствующее соглашение об уменьшении стоимости работ. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.05.2018</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
64.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром трансгаз Томск», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973) об изменении сроков выполнения работ и стоимости работ по договору. Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения - с 10.01.2018 по 30.06.2019. Стоимость работ по договору является приблизительной и в редакции дополнительного соглашения составляет 21 950 160,00 руб., кроме того НДС (18%) – 3 951 028,80 руб., всего 25 901 188,80 руб. В целях приведения общей цены договора в соответствие с требованиями Федерального закона № 303-ФЗ от 03.08.2018, применяемыми к отношениям с 01.01.2019, общая цена договора будет увеличена сторонами на сумму, равную разнице между ставками НДС 20% и 18% в суммовом выражении, посредством заключения дополнительного соглашения к договору. При этом цена договора без НДС не изменится. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 30.07.2018.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром трансгаз Томск».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>

65.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДОО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации разделов «Комплекс инженерно-технических средств охраны» и «Информационная безопасность» по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 5.3. Компрессорная станция КС-3 «Амгинская». Этап 5.3.2. Склад метанола при КС-3 «Амгинская». Этап 5.3.3. Промбаза при КС-3 «Амгинская». Этап 5.3.3.1. Первоочередные сооружения Промбазы при КС-3 «Амгинская». Этап 5.6. Компрессорная станция КС-6 «Сквородинская». Срок выполнения работ Подрядчиком - с 01.02.2017 по 30.03.2019, при этом Заказчик обязан предоставить исходные данные в срок, не позднее 3-х месяцев до момента окончания разработки разделов. В случае задержки Заказчиком предоставления исходных данных, срок выполнения работ переносится на время задержки предоставления исходных данных. Стоимость работ по договору составляет 18 663 933,74 руб. (с НДС-18%). Условия договора применяются к взаимоотношениям сторон, фактически возникшим до заключения данного договора, а именно с 01.02.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ДОО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
66.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром переработка Благовещенск», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектно-сметной документации по проекту «Амурский газоперерабатывающий завод» о внесении изменений в календарный план работ в части сроков окончания работ по договору. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения - с 01.11.2017 по 30.06.2019. Стоимость работ по договору составляет 157 341 365,10 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» (косвенный контроль) и является контролирующим лицом ООО «Газпром переработка Благовещенск».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>